

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				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149										
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	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-
STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	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-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367										
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 5130 - 5550		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077										
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

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

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
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
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3584 2	12 9	N	11		212
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-		212
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		212
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-		212
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-		212
01	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328 2		N	-0-		212
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6652 2	36 9	N	33		206
09	0	6212	-0-	6212	6212	6184 2	28 9	N	25		231
10	12393 X	6181	-0-	-6212	-0-	6169 2	12 9	N	11		242
*11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5976 2	43 9	N	39	179 1	102
*12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6402 2	42 9	N	38		140
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5893 2	36 9	N	33		173
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INCLINE ENERGY		423656									
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
10	0	455	-0-	455	455	455 3		N	-0-		-0-
11	0	521	-0-	521	976	521 3		N	-0-		-0-
12	0	454	-0-	454	1430	454 3		N	-0-		-0-
01	0	523	-0-	523	1953	523 3		N	-0-		-0-

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

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750					
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2	Y	-0-	-0-
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-	-0-
10	589 #	415	-0-	-174	-0-	415 2	Y	-0-	-0-
11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2	Y	-0-	-0-
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2	Y	-0-	-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-	-0-

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759
08	682 #	585	-0-	-97	-0-	575 2	10 9 N	9	124
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	601 2	14 9 N	13	137
10	651 #	430	-0-	-221	-0-	418 2	12 9 N	11	148
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	606 2	11 9 N	10	158
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	611 2	13 9 N	12	170
01	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9 N	12	182

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
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	13 3	2 9 N	2	154
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 3	1 9 N	1	155
10	0	19	-0-	19	19	13 3	6 9 N	5	160
11	0	58	-0-	58	77	12 3	46 9 N	42	202
12	0	24	-0-	24	101	11 3	13 9 N	12	40
01	0	36	-0-	36	137	10 3	26 9 N	24	64

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512					
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			23
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			23
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			23
01	0	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-			23

ABELL (MONTROYA) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554		- 3564		
CROCKETT																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824		- 3836		
GLENN, D. K.																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A				
GLENN, D. K. "A"																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		265676		WELL #: 2		RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3838		- 3924		
STATE GROVE																
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					161
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	122	1			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					183

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: 1		RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3523		- 3863		
TAYLOR STATE																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021																

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC		385564		WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3217		- 3374		
WILLIAMS, C.																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	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

08	155 #	126	-0-	-29	-0-	106	3	20	9	N	18			77
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	55			132
10	0	126	-0-	126	126	60	3	66	9	N	60			192
11	0	142	-0-	142	268	96	3	46	9	N	42			234
12	0	129	-0-	129	397	77	3	52	9	N	47	169	1	112
01	0	171	-0-	171	568	129	3	42	9	N	38			150

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

08	868 #	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-			-0-
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	461	3			N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414	414	414	3			N	-0-			-0-
11	0	378	-0-	378	792	378	3			N	-0-			-0-
12	0	375	-0-	375	1167	375	3			N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1551	384	3			N	-0-			-0-

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

08	1550 #	1072	-0-	-478	-0-	1072	3			Y	-0-			51
09	1530 #	1114	-0-	-416	-0-	1114	3			Y	-0-	51	1	-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-			-0-
11	0	976	-0-	976	1581	976	3			Y	-0-			-0-
12	0	779	-0-	779	2360	779	3			Y	-0-			-0-
01	0	1310	-0-	1310	3670	1310	3			Y	-0-			-0-

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

08	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-			-0-
09	5046 R	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
10	0	3630	-0-	3630	3630	3630	3			N	-0-			-0-
11	0	3287	-0-	3287	6917	3287	3			N	-0-			-0-
12	0	2991	-0-	2991	9908	2991	3			N	-0-			-0-
01	0	1681	-0-	1681	11589	1681	3			N	-0-			-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		RRCID -> 128331			COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678			
TEXACO		WELL #:		1										

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDONIA OIL LLC		885568		RRCID -> 132646			COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697 - 4843			
CROCKETT		WELL #:		3										

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			105

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
VIDONIA OIL LLC		//CONT.//		885568								
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT		-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		800520										
SIMMONS		WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441 - 5462
08	961	N	776	-0-	-185	-0-	776	3	N	-0-		-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
12	1364	N	358	-0-	-1006	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1	177
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-	177
10	0	1841	-0-	1841	1841	1778	3	63	9	N	57	55
11	0	2312	-0-	2312	4153	2221	3	91	9	N	83	138
*12	3100 N	489	-0-	-2611	1542	488	3	1	9	N	1	139
01	0	229	-0-	229	1771	222	3	7	9	N	6	145

GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533	533	533	3			N	-0-	-0-
11	0	667	-0-	667	1200	667	3			N	-0-	-0-
*12	1346 N	146	-0-	-1200	-0-	146	3			N	-0-	-0-
01	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-	-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
08	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
09	1140 #	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-	-0-
10	0	946	-0-	946	946	946	3			N	-0-	-0-
11	0	1149	-0-	1149	2095	1149	3			N	-0-	-0-
12	0	1200	-0-	1200	3295	1200	3			N	-0-	-0-
01	0	1169	-0-	1169	4464	1169	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
SOIL ENERGY, INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
800520

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
253162

WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3805	-0-	805	805	805	3805	2			N	-0-					-0-
10	0	3576	-0-	3576	4381	4381	3576	2			N	-0-					-0-
11	0	3313	-0-	3313	7694	7694	3313	2			N	-0-					-0-
12	0	3296	-0-	3296	10990	10990	3296	2			N	-0-					-0-
01	0	3096	-0-	3096	14086	14086	3096	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)
LONGFELLOW ENERGY, LP
ALLISON

01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
508409

WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON 2

WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			9	2	Y				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			6	2	Y				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			6	2	Y				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			9	2	Y				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2					Y				-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2					Y				-0-

LONGFELLOW XX 1995

WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			13	2	N				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1			12	2	N				-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	1	1			10	2	N				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			8	2	N				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			8	2	N				-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	1	1			8	2	N				-0-

M.E.P.&P.

WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

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

WEST RANCH				WELL #:	5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	N	-0-				-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 2	N	-0-				-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N	-0-				-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-				-0-
12		0	42	-0-	42	42	3 1	39 2	N	-0-				-0-
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	4 1	45 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30 1	256 2	N	-0-				-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	33 1	308 2	N	-0-				-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	N	-0-				-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-				-0-
12		0	123	-0-	123	123	9 1	114 2	N	-0-				-0-
*01		283 N	160	-0-	-123	-0-	12 1	148 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-				-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	N	-0-				-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	N	-0-				-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-				-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-				-0-

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

WEST RANCH				WELL #:	2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005	
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	N	-0-				-0-
09		T. A.	108	-0-	108	108	10 1	98 2	N	-0-				-0-
10		T. A.	107	-0-	107	215	10 1	97 2	N	-0-				-0-
11		T. A.	116	-0-	116	331	8 1	108 2	N	-0-				-0-
12		T. A.	70	-0-	70	401	5 1	65 2	N	-0-				-0-
*01		511 X	110	-0-	-401	-0-	8 1	102 2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750				
M	O	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
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	108	10 1	98 2	N	-0-			-0-
*11	217 N	109	-0-	-108	-0-	8 1	101 2	N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190				
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	25	2 1	23 2	N	-0-			-0-
*01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2446 - 3187				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-			1
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	69	1	658	2	N	1	1	1	1
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	62	1	604	2	N	1	1	1	1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	1	1	1	1
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	8	1	1	8
*01	682 N	626	-0-	-56	-0-	46	1	580	2	N	-0-			8
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2657 - 3348				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	5			117
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-			117
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	2			119
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			119
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			119
*01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	2			121
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192 - 7056				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443		PERF. 4071 - 4250				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	29	2	1	27	2	N	-0-			-0-
*01	59 N	30	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-			-0-
*01	68 N	43	-0-	-25	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380				
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT	-0-
01	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						
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	1	1	1	2
09	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	101	1	962	2	N	1	1	1	2
10	1147 N	981	-0-	-166	-0-	91	1	889	2	N	1	1	1	2
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	75	1	954	2	N	-0-	1	1	1
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	N	-0-	1	1	-0-
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	64	1	816	2	N	1	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622						
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			9
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	4	1	42	2	N	-0-			9
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-			9
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			9
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			9
*01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			9

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	N	-0-			1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-			1
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	42	1	414	2	N	1	1	1	1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-			1
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-	1	1	-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	31	1	397	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 2480 - 3060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-				-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
12	0	76	-0-	76	76	6	1	70	2	N	-0-				-0-
*01	154 N	78	-0-	-76	-0-	6	1	72	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5128 - 6256					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-

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

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

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3184 - 3272					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3019 - 3636					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-

ALLISON 4		WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1592 - 1652					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778					
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 159945		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874					
ELSINORE "A"		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
08	DLQ G-10	141034	-0-	141034	141034	64	1	140369	2	Y	546	498	1	304
						601	9							
09	0	133849	-0-	133849	274883	70	1	133144	2	Y	577	486	1	395
						635	9							
10	0	135467	-0-	135467	410350	68	1	134774	2	Y	568	856	1	107
						625	9							
11	0	126057	-0-	126057	536407	66	1	125351	2	Y	582	585	1	104
						640	9							
12	0	128544	-0-	128544	664951	80	1	126867	2	Y	1452	1353	1	203
						1597	9							
01	0	127555	-0-	127555	792506	79	1	126825	2	Y	592	699	1	96
						651	9							

BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041					
08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	52	1	10066	2	Y	16	33	1	15
						18	9							
09	7530 X	6994	-0-	-536	-0-	41	1	6939	2	Y	13	19	1	9
						14	9							
10	9951 X	6398	-0-	-3553	-0-	38	1	6329	2	Y	28	10	1	27
						31	9							
11	9810 X	5958	-0-	-3852	-0-	36	1	5666	2	Y	29	29	1	27
						224	4	32	9					
12	10137 X	5379	-0-	-4758	-0-	35	1	5120	2	Y	35	37	1	25
						185	4	39	9					
01	10137 X	5583	-0-	-4554	-0-	32	1	5510	2	Y	28	32	1	21
						10	4	31	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821								
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-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-

KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444								
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	215	1	6570	2	N	-0-					-0-
09	0	3116	-0-	3116	3116	65	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	3176	1	1	59	2	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3176					N	-0-					-0-

REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272								
*02	75404 X	63569	-0-	-11835	-0-	63569	2			Y	-0-					-0-
*03	77500 X	65954	-0-	-11546	-0-	65954	2			Y	-0-					-0-
*04	72270 X	72107	-0-	-163	-0-	72107	2			Y	-0-					-0-
*05	77448 X	77448	-0-	-0-	-0-	77448	2			Y	-0-					-0-
*06	90394 X	90394	-0-	-0-	-0-	90394	2			Y	-0-					-0-
*07	74524 X	64161	-0-	-10363	-0-	64161	2			Y	-0-					-0-
*08	77438 X	34450	-0-	-42988	-0-	34450	2			Y	-0-					-0-
*09	93722 X	93722	-0-	-0-	-0-	93722	2			Y	-0-					-0-
*10	101164 X	101164	-0-	-0-	-0-	101164	2			Y	-0-					-0-
*11	95089 X	95089	-0-	-0-	-0-	95089	2			Y	-0-					-0-
*12	101440 X	101440	-0-	-0-	-0-	101440	2			Y	-0-					-0-
01	0	87985	-0-	87985	87985	87985	2			Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456								
08	67375 X	67375	-0-	-0-	-0-	146	1	67229	2	Y	-0-					-0-
09	68260 X	68260	-0-	-0-	-0-	102	1	68158	2	Y	-0-					-0-
10	76233 X	76233	-0-	-0-	-0-	100	1	76133	2	Y	-0-					-0-
11	65190 X	56565	-0-	-8625	-0-	81	1	56484	2	Y	-0-					-0-
12	70525 X	2186	-0-	-68339	-0-	95	1	2067	2	Y	22	15	1			7
01	76229 X	1150	-0-	-75079	-0-	24	9	1056	2	Y	-0-	7	1			-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315								
08	57877 X	48948	-0-	-8929	-0-	142	1	48806	2	N	-0-					-0-
09	54660 X	50025	-0-	-4635	-0-	149	1	49876	2	N	-0-					-0-
10	53692 X	51094	-0-	-2598	-0-	143	1	50951	2	N	-0-					-0-
11	50460 X	45403	-0-	-5057	-0-	123	1	45280	2	N	-0-					-0-
12	52142 X	46760	-0-	-5382	-0-	166	1	46594	2	N	-0-					-0-
01	51708 X	47157	-0-	-4551	-0-	167	1	46990	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901		PERF.13800		- 18262	
M	O	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			
08	115982 X	115982	-0-	-0-	-0-	145	1	115837	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	115510 X	115510	-0-	-0-	-0-	131	1	115379	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	115813 X	115813	-0-	-0-	-0-	118	1	115695	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	110370 X	105281	-0-	-5089	-0-	107	1	105174	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	114049 X	100482	-0-	-13567	-0-	113	1	100368	2	Y	1	1	1
01	114049 X	86259	-0-	-27790	-0-	101	1	86158	2	Y	-0-	-0-	-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10840		- 19305	
08	50902 X	15141	-0-	-35761	-0-	1084	1	13984	2	N	66	171	1
09	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	802	1	21367	2	N	102	171	1
*10	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	660	1	32325	2	N	77	171	1
11	14640 X	11437	-0-	-3203	-0-	259	1	9884	2	N	28		195
12	23033 X	261	-0-	-22772	-0-	1263	4	31	9	N	42		237
01	32984 X	772	-0-	-32212	-0-	763	1	6	4	N	3		240

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13512		- 17664	
08	62899 X	54745	-0-	-8154	-0-	54745	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	63990 X	54139	-0-	-9851	-0-	54139	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	66123 X	50906	-0-	-15217	-0-	50906	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	63990 X	49589	-0-	-14401	-0-	49589	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	59427 X	52364	-0-	-7063	-0-	52364	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	55955 X	42872	-0-	-13083	-0-	42872	2			Y	-0-	-0-	-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12320		- 17194	
08	56203 X	50232	-0-	-5971	-0-	59	1	50173	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	54150 X	44747	-0-	-9403	-0-	64	1	44683	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	54498 X	44695	-0-	-9803	-0-	56	1	44639	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	51750 X	41603	-0-	-10147	-0-	49	1	41554	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	53475 X	40556	-0-	-12919	-0-	58	1	40498	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	50220 X	35042	-0-	-15178	-0-	63	1	34979	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10946		- 15527	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012
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
08	8308 X	6986	-0-	-1322	-0-	9 1	6872 2	Y	95			539
09	7710 X	5275	-0-	-2435	-0-	105 9	4395 2	Y	788	760 1		567
10	0	6227	-0-	6227	6227	13 1	5828 2	Y	353	639 1		281
11	0	5816	-0-	5816	12043	867 9	5189 2	Y	565	638 1		208
12	0	5627	-0-	5627	17670	11 1	5320 2	Y	272	280 1		200
01	0	5138	-0-	5138	22808	388 9	5047 2	Y	76	228 1		48
						5 1						
						622 9						
						8 1						
						299 9						
						7 1						
						84 9						

HUCKLEBERRY		WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271
08	63373 X	63373	-0-	-0-	-0-	63373 2		N	-0-			-0-
09	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-			N	-0-			-0-
*10	51499 X	51499	-0-	-0-	-0-	51499 2		N	-0-			-0-
*11	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-	47288 2		N	-0-			-0-
12	0	46914	-0-	46914	46914	46752 2	162 4	N	-0-			-0-
01	0	43180	-0-	43180	90094	43170 2	9 4	N	1			1
						1 9						

BIRCH UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956	- 18990
08	73873 X	61826	-0-	-12047	-0-	61826 2		Y	-0-			-0-
09	71490 X	56335	-0-	-15155	-0-	56335 2		Y	-0-			-0-
10	73873 X	57526	-0-	-16347	-0-	57526 2		Y	-0-			-0-
11	71490 X	53918	-0-	-17572	-0-	53918 2		Y	-0-			-0-
12	61814 X	53889	-0-	-7925	-0-	53889 2		Y	-0-			-0-
01	61814 X	50180	-0-	-11634	-0-	50180 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #:		101AH	RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478	- 15006
08	38130 X	24623	-0-	-13507	-0-	24589 2	34 9	Y	31	26 1		38
09	27677 X	27677	-0-	-0-	-0-	27651 2	26 9	Y	24	25 1		37
10	26324 X	26324	-0-	-0-	-0-	1 1	26114 2	Y	3	27 1		13
						206 4	3 9					
11	23820 X	20411	-0-	-3409	-0-	1 1	20365 2	Y	41	34 1		20
						45 9						
12	28613 X	15534	-0-	-13079	-0-	1 1	15513 2	Y	18	23 1		15
						20 9						
01	28613 X	17780	-0-	-10833	-0-	17755 2	25 9	Y	23	27 1		11

CHEYENNE		WELL #:		202AH	RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880	- 11979
08	6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	42 1	3431 3	Y	6			145
						7 9						
09	5940 X	3084	-0-	-2856	-0-	73 1	2998 3	Y	12	5 1		152
						13 9						
*10	6138 X	537	-0-	-5601	-0-	24 1	466 3	Y	43			195
						47 9						
*11	5490 X	2501	-0-	-2989	-0-	11 1	2429 3	Y	55	13 1		237
						61 9						
12	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	3261 3	14 9	Y	13			250
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	1 1	3827 3	Y	51			301
						56 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034		
M O	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	
08	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	98 1	26937 2	Y 94	69 1	90
						103 9				
09	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	110 1	23444 2	Y 87	116 1	61
						96 9				
10	25296 X	23251	-0-	-2045	-0-	116 1	23045 2	Y 82	62 1	81
						90 9				
11	26250 X	20605	-0-	-5645	-0-	117 1	19634 2	Y 122	89 1	114
						720 4	134 9			
12	27125 X	18924	-0-	-8201	-0-	115 1	18058 2	Y 131	152 1	93
						607 4	144 9			
01	27125 X	19184	-0-	-7941	-0-	135 1	18913 2	Y 86	115 1	64
						41 4	95 9			

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484		
08	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	389 1	54204 2	N -0-		50
09	51660 X	51364	-0-	-296	-0-	111 1	51253 2	N -0-		50
10	53382 X	44193	-0-	-9189	-0-	122 1	44071 2	N -0-		50
11	51660 X	15970	-0-	-35690	-0-	3316 1	11013 2	N -0-	50 5	-0-
						1641 4				
12	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			N -0-		-0-
01	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			N -0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269		
08	35340 X	27861	-0-	-7479	-0-	27861 2		Y -0-		-0-
09	36120 X	28000	-0-	-8120	-0-	28000 2		Y -0-		-0-
10	37324 X	30912	-0-	-6412	-0-	30912 2		Y -0-		-0-
11	36120 X	31026	-0-	-5094	-0-	31026 2		Y -0-		-0-
12	36519 X	36519	-0-	-0-	-0-	36519 2		Y -0-		-0-
01	30907 X	28028	-0-	-2879	-0-	28028 2		Y -0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838		
08	52235 X	46156	-0-	-6079	-0-	46156 2		Y -0-		-0-
09	48750 X	43868	-0-	-4882	-0-	43868 2		Y -0-		-0-
10	49321 X	45188	-0-	-4133	-0-	45188 2		Y -0-		-0-
11	46680 X	39656	-0-	-7024	-0-	39656 2		Y -0-		-0-
12	46159 X	33970	-0-	-12189	-0-	33970 2		Y -0-		-0-
01	46159 X	33057	-0-	-13102	-0-	33057 2		Y -0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875		
08	14B2 EXT	12025	-0-	12025	12025	12025 2		Y -0-		-0-
09	14B2 EXT	178672	-0-	178672	190697	178672 2		Y -0-		-0-
10	14B2 EXT	190426	-0-	190426	381123	190426 2		Y -0-		-0-
11	14B2 EXT	160070	-0-	160070	541193	160070 2		Y -0-		-0-
12	14B2 EXT	158123	-0-	158123	699316	158123 2		Y -0-		-0-
01	0	141316	-0-	141316	840632	141316 2		Y -0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID -> 284956		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122		
08	40269 X	37361	-0-	-2908	-0-	37361 2		Y -0-		-0-
09	35100 X	33963	-0-	-1137	-0-	33963 2		Y -0-		-0-
10	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	38608 2		Y -0-		-0-
11	36150 X	33417	-0-	-2733	-0-	33417 2		Y -0-		-0-
12	37355 X	33927	-0-	-3428	-0-	33927 2		Y -0-		-0-
01	38595 X	36673	-0-	-1922	-0-	36673 2		Y -0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
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
08		70711 X	67963	-0-	-2748	-0-	67963 2		Y	-0-	-0-
09		68430 X	61017	-0-	-7413	-0-	61017 2		Y	-0-	-0-
10		0	64459	-0-	64459	64459	64459 2		Y	-0-	-0-
11		0	60422	-0-	60422	124881	60422 2		Y	-0-	-0-
12		0	63679	-0-	63679	188560	63679 2		Y	-0-	-0-
01		0	46660	-0-	46660	235220	46660 2		Y	-0-	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
08		34038 X	16140	-0-	-17898	-0-	51 1 16089 2		Y	-0-	-0-
09		32940 X	4585	-0-	-28355	-0-	16 1 4569 2		Y	-0-	-0-
10		32736 X	10554	-0-	-22182	-0-	19 1 10535 2		Y	-0-	-0-
11		31530 X	1898	-0-	-29632	-0-	2 1 1896 2		Y	-0-	-0-
12		31496 X	5191	-0-	-26305	-0-	9 1 5182 2		Y	-0-	-0-
01		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	23 1 18529 2		Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
08		62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	62247 2		Y	-0-	-0-
09		60149 X	60149	-0-	-0-	-0-	60149 2		Y	-0-	-0-
10		61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	61468 2		Y	-0-	-0-
11		60240 X	55887	-0-	-4353	-0-	55887 2		Y	-0-	-0-
12		62248 X	58830	-0-	-3418	-0-	58830 2		Y	-0-	-0-
01		62248 X	47266	-0-	-14982	-0-	47266 2		Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	23390	-0-	23390	23390	27 1 23363 2		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	36818	-0-	36818	60208	36 1 36782 2		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	29773	-0-	29773	89981	15 1 29758 2		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	23080	-0-	23080	113061	16 1 23064 2		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	25724	-0-	25724	138785	17 1 25707 2		Y	-0-	-0-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161
08		58559 X	51385	-0-	-7174	-0-	51385 2		Y	-0-	-0-
09		56670 X	50599	-0-	-6071	-0-	50599 2		Y	-0-	-0-
10		53630 X	49524	-0-	-4106	-0-	49524 2		Y	-0-	-0-
11		50370 X	44719	-0-	-5651	-0-	44719 2		Y	-0-	-0-
12		52297 X	45156	-0-	-7141	-0-	45156 2		Y	-0-	-0-
01		52297 X	36778	-0-	-15519	-0-	36778 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285010		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11132 - 19118	
M	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
08	48112 X	46175	-0-	-1937	-0-	46175	2	Y	-0-		-0-
09	46560 X	42794	-0-	-3766	-0-	42794	2	Y	-0-		-0-
10	44826 X	43874	-0-	-952	-0-	43874	2	Y	-0-		-0-
11	44700 X	40998	-0-	-3702	-0-	40998	2	Y	-0-		-0-
12	46190 X	41735	-0-	-4455	-0-	41735	2	Y	-0-		-0-
01	46190 X	45312	-0-	-878	-0-	45312	2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 285013		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 13315		PERF.13534 - 18056	
08	65751 X	56909	-0-	-8842	-0-	56909	2	Y	-0-		-0-
09	63630 X	55038	-0-	-8592	-0-	55038	2	Y	-0-		-0-
10	59954 X	56187	-0-	-3767	-0-	56187	2	Y	-0-		-0-
11	56730 X	51727	-0-	-5003	-0-	51727	2	Y	-0-		-0-
12	58311 X	53347	-0-	-4964	-0-	53347	2	Y	-0-		-0-
01	56916 X	52333	-0-	-4583	-0-	52333	2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768		PERF.12280 - 16705	
*02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	78
03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	78
04	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1	1	56370	2	Y	78
05	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1	1	56860	2	Y	78
06	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1	1	53367	2	Y	78
07	54173 X	54173	-0-	-0-	-0-	1	1	54172	2	Y	78
08	51344 X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2	Y	-0-		78
09	51366 X	51366	-0-	-0-	-0-	51366	2	Y	-0-		78
10	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	52269	2	Y	-0-		78
*11	46489 X	46489	-0-	-0-	-0-	46489	2	Y	-0-		78
*12	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	46746	2	Y	-0-		78
*01	49934 X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2	Y	-0-		78

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12464 - 17386	
08	DLQ G-10	55825	-0-	55825	55825	26	1	55799	2	Y	-0-
09	0	53530	-0-	53530	109355	29	1	53501	2	Y	-0-
10	0	49715	-0-	49715	159070	25	1	49690	2	Y	-0-
11	0	47237	-0-	47237	206307	25	1	47212	2	Y	-0-
12	0	45913	-0-	45913	252220	29	1	45884	2	Y	-0-
01	0	51784	-0-	51784	304004	32	1	51752	2	Y	-0-

MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910	
08	DLQ G-10	90972	-0-	90972	90972	42	1	90761	2	Y	86
09	0	87747	-0-	87747	178719	46	1	87555	2	Y	91
10	0	87879	-0-	87879	266598	44	1	87713	2	Y	21
11	0	87463	-0-	87463	354061	46	1	87293	2	Y	20
12	0	82372	-0-	82372	436433	52	1	82221	2	Y	13
01	0	70247	-0-	70247	506680	44	1	70196	2	Y	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881		
M	O	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
08	36704 X	34093	-0-	-2611	-0-	24	1	34069	2	Y	-0-	194
09	35520 X	32369	-0-	-3151	-0-	38	1	32331	2	Y	-0-	194 1
10	36518 X	28903	-0-	-7615	-0-	28	1	28875	2	Y	-0-	-0-
11	34500 X	28810	-0-	-5690	-0-	15	1	28795	2	Y	-0-	-0-
12	35650 X	29980	-0-	-5670	-0-	21	1	29663	2	Y	269	71 1
01	34100 X	30556	-0-	-3544	-0-	296	9	20	1	Y	408	347 1
						449	9					259

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006		
08	78244 X	65378	-0-	-12866	-0-	65378	2		Y	-0-	-0-	
09	75720 X	64185	-0-	-11535	-0-	64185	2		Y	-0-	-0-	
10	67332 X	65119	-0-	-2213	-0-	65119	2		Y	-0-	-0-	
11	65160 X	53695	-0-	-11465	-0-	53695	2		Y	-0-	-0-	
12	67332 X	57971	-0-	-9361	-0-	57971	2		Y	-0-	-0-	
01	66340 X	63410	-0-	-2930	-0-	63410	2		Y	-0-	-0-	

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238		
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16171	2	13	9	Y	12	2 1
09	15180 X	14090	-0-	-1090	-0-	14062	2	28	9	Y	25	8 1
10	16554 X	13273	-0-	-3281	-0-	1	1	13045	2	Y	6	20 1
						220	4	7	9			
11	16020 X	7438	-0-	-8582	-0-	1	1	7403	2	Y	31	32 1
						34	9					
12	16554 X	11246	-0-	-5308	-0-	1	1	11206	2	Y	35	21 1
						39	9					
01	16182 X	11197	-0-	-4985	-0-	11147	2	50	9	Y	45	52 1

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

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543		
08	68076 X	60799	-0-	-7277	-0-	60799	2		Y	-0-	-0-	
09	65880 X	63255	-0-	-2625	-0-	63255	2		Y	-0-	-0-	
10	68076 X	54706	-0-	-13370	-0-	54706	2		Y	-0-	-0-	
11	65880 X	40076	-0-	-25804	-0-	40076	2		Y	-0-	-0-	
12	66030 X	55393	-0-	-10637	-0-	55393	2		Y	-0-	-0-	
01	65379 X	54085	-0-	-11294	-0-	54085	2		Y	-0-	-0-	

FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
M	O	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
08		27993 X	1563	-0-	-26430	-0-	1563 2	Y	-0-	-0-	
09		27090 X	-0-	-0-	-27090	-0-		Y	-0-	-0-	
10		0	4365	-0-	4365	4365	5 1 4360 2	Y	-0-	-0-	
11		0	74702	-0-	74702	79067	1 1 74701 2	Y	-0-	-0-	
12		0	69995	-0-	69995	149062	69995 2	Y	-0-	-0-	
01		0	54562	-0-	54562	203624	54562 2	Y	-0-	-0-	

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

PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614	
08		58032 X	43335	-0-	-14697	-0-	43335 2	Y	-0-	-0-	
09		56160 X	40308	-0-	-15852	-0-	40308 2	Y	-0-	-0-	
10		0	39787	-0-	39787	39787	39 1 39748 2	Y	-0-	-0-	
11		0	37475	-0-	37475	77262	1 1 37474 2	Y	-0-	-0-	
12		0	38868	-0-	38868	116130	38868 2	Y	-0-	-0-	
01		0	43714	-0-	43714	159844	43714 2	Y	-0-	-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
08		61721 X	57097	-0-	-4624	-0-	57097 2	Y	-0-	-0-	
09		59730 X	54354	-0-	-5376	-0-	54354 2	Y	-0-	-0-	
10		59737 X	53720	-0-	-6017	-0-	53720 2	Y	-0-	-0-	
11		55950 X	49050	-0-	-6900	-0-	49050 2	Y	-0-	-0-	
12		57784 X	51092	-0-	-6692	-0-	51086 2	Y	5	5	
01		57102 X	53055	-0-	-4047	-0-	53055 2	Y	-0-	-0-	

PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
08		48467 X	48467	-0-	-0-	-0-	43 1 48424 2	N	-0-	-0-	
09		32010 X	1120	-0-	-30890	-0-	21 1 1099 2	N	-0-	-0-	
10		33077 X	750	-0-	-32327	-0-	11 1 739 2	N	-0-	-0-	
11		32010 X	2290	-0-	-29720	-0-	34 1 2256 2	N	-0-	-0-	
12		33077 X	7412	-0-	-25665	-0-	40 1 7372 2	N	-0-	-0-	
01		33077 X	7256	-0-	-25821	-0-	58 1 7198 2	N	-0-	-0-	

WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593	
08		8339 X	7690	-0-	-649	-0-	22 1 7668 2	Y	-0-	-0-	
09		6300 X	5851	-0-	-449	-0-	29 1 5822 2	Y	-0-	-0-	
10		7254 X	6384	-0-	-870	-0-	27 1 6357 2	Y	-0-	-0-	
11		7440 X	5294	-0-	-2146	-0-	14 1 5280 2	Y	-0-	-0-	
12		7688 X	5209	-0-	-2479	-0-	19 1 5190 2	Y	-0-	-0-	
01		7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	19 1 5753 2	Y	-0-	-0-	

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806	
08		30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	30387 2	N	-0-	-0-	
09		34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253 2	N	-0-	-0-	
10		33573 X	28653	-0-	-4920	-0-	28653 2	N	-0-	-0-	
11		32490 X	9334	-0-	-23156	-0-	9334 2	N	-0-	-0-	
12		35402 X	16992	-0-	-18410	-0-	16992 2	N	-0-	-0-	
01		35402 X	20375	-0-	-15027	-0-	20375 2	N	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052	- 18817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	66309 X	64509	-0-	-1800	-0-	64509 2			Y	-0-			-0-
09	64170 X	61820	-0-	-2350	-0-	61820 2			Y	-0-			-0-
10	0	60239	-0-	60239	60239	60239 2			Y	-0-			-0-
11	0	54776	-0-	54776	115015	54776 2			Y	-0-			-0-
12	0	62322	-0-	62322	177337	62322 2			Y	-0-			-0-
01	0	57492	-0-	57492	234829	57492 2			Y	-0-			-0-

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

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476	- 19490	
08	62062 X	44042	-0-	-18020	-0-	44042 2			Y	-0-			-0-
09	56430 X	41898	-0-	-14532	-0-	41898 2			Y	-0-			-0-
10	56358 X	43263	-0-	-13095	-0-	43263 2			Y	-0-			-0-
11	52950 X	37113	-0-	-15837	-0-	37113 2			Y	-0-			-0-
12	50003 X	40149	-0-	-9854	-0-	40149 2			Y	-0-			-0-
01	44051 X	33926	-0-	-10125	-0-	33926 2			Y	-0-			-0-

PALM UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868	- 17941	
08	55552 X	44202	-0-	-11350	-0-	44202 2			Y	-0-			-0-
09	53130 X	38299	-0-	-14831	-0-	38299 2			Y	-0-			-0-
10	0	40215	-0-	40215	40215	39 1	40176 2		Y	-0-			-0-
11	0	38586	-0-	38586	78801	1 1	38585 2		Y	-0-			-0-
12	0	42545	-0-	42545	121346	42545 2			Y	-0-			-0-
01	0	44325	-0-	44325	165671	44325 2			Y	-0-			-0-

CHEYENNE		WELL #:		101BH	RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455	- 14108	
08	20677 X	20182	-0-	-495	-0-	136 1	20017 3		Y	26			440
						29 9							
09	21990 X	19744	-0-	-2246	-0-	236 1	19478 3		Y	27	168 1		299
						30 9							
*10	22723 X	22227	-0-	-496	-0-	89 1	22102 3		Y	33			332
						36 9							
*11	21990 X	18422	-0-	-3568	-0-	44 1	18378 3		Y	-0-	15 1		317
12	20398 X	19676	-0-	-722	-0-	19651 3	25 9		Y	23			340
01	22289 X	19857	-0-	-2432	-0-	1 1	19746 3		Y	100			440
						110 9							

FOX STATE UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670	- 16512	
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2 1	2555 2		Y	-0-			-0-
09	0	15125	-0-	15125	15125	12 1	15113 2		Y	-0-			-0-
10	0	21154	-0-	21154	36279	15 1	21139 2		Y	-0-			-0-
11	0	13877	-0-	13877	50156	11 1	13866 2		Y	-0-			-0-
12	0	20109	-0-	20109	70265	19 1	20088 2		Y	2	1 1		1
						2 9							
01	0	16284	-0-	16284	86549	16 1	16268 2		Y	-0-	1 1		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144	
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272	
08	53320 X	44496	-0-	-8824	-0-	140	1	44356	2	Y	-0-	
09	50430 X	40723	-0-	-9707	-0-	138	1	40585	2	Y	-0-	
10	49662 X	40005	-0-	-9657	-0-	71	1	39934	2	Y	-0-	
11	46410 X	5273	-0-	-41137	-0-	6	1	5267	2	Y	-0-	
12	46345 X	3615	-0-	-42730	-0-	6	1	3609	2	Y	-0-	
01	44485 X	14535	-0-	-29950	-0-	24	1	14511	2	Y	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936	
08	DLQ G-10	199965	-0-	199965	199965	183	1	199263	2	Y	472	
						519	9				493	
09	0	195123	-0-	195123	395088	193	1	194435	2	Y	450	
						495	9				445	
10	0	199390	-0-	199390	594478	205	1	198625	2	Y	509	
						560	9				495	
11	0	182279	-0-	182279	776757	239	1	181335	2	Y	528	
						124	4	581	9		532	
12	0	174378	-0-	174378	951135	157	1	173464	2	Y	571	
						129	4	628	9		526	
01	0	130095	-0-	130095	1081230	171	1	129374	2	Y	500	
						550	9				542	

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329	
08	69099 X	67358	-0-	-1741	-0-	79	1	67279	2	Y	-0-	
09	66870 X	63821	-0-	-3049	-0-	91	1	63730	2	Y	-0-	
10	0	65592	-0-	65592	65592	82	1	65510	2	Y	-0-	
11	0	63756	-0-	63756	129348	74	1	63682	2	Y	-0-	
12	0	64219	-0-	64219	193567	92	1	64127	2	Y	-0-	
01	0	51605	-0-	51605	245172	90	1	51515	2	Y	-0-	

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977	
08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	53195	2		Y	-0-	-0-	
09	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	49661	2		Y	-0-	-0-	
10	55087 X	51848	-0-	-3239	-0-	51848	2		Y	-0-	-0-	
11	53310 X	49080	-0-	-4230	-0-	49080	2		Y	-0-	-0-	
12	55087 X	50191	-0-	-4896	-0-	50191	2		Y	-0-	-0-	
01	53196 X	41391	-0-	-11805	-0-	41391	2		Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)												
APACHE CORPORATION												
BLACKFOOT STATE UNIT												
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

MT. HUNTER												
WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250												
08	26009 X	22417	-0-	-3592	-0-	22417	2		Y	-0-	11 1	-0-
09	23910 X	23335	-0-	-575	-0-	23332	2	3 9	Y	3		3
10	23932 X	23221	-0-	-711	-0-	23143	2	78 9	Y	71	9 1	65
11	23160 X	17624	-0-	-5536	-0-	17568	2	56 9	Y	51	81 1	35
12	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	37485	2	41 4	Y	312	63 1	284
01	28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	28716	2	212 9	Y	193	194 1	283

MT. HUNTER												
WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101												
08	27404 X	23914	-0-	-3490	-0-	23644	2	270 9	Y	245	248 1	233
09	26520 X	21440	-0-	-5080	-0-	21326	2	114 9	Y	104		337
10	27094 X	18297	-0-	-8797	-0-	18115	2	182 9	Y	165	352 1	150
11	26220 X	10142	-0-	-16078	-0-	9970	2	172 9	Y	156	198 1	108
12	26567 X	7593	-0-	-18974	-0-	7564	2	29 4	Y	-0-	108 1	-0-
01	23901 X	17069	-0-	-6832	-0-	16903	2	166 9	Y	151		151

DAKOTA												
WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

ELBERT STATE UNIT												
WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375												
08	35185 X	29073	-0-	-6112	-0-	28831	2	242 9	Y	220	210 1	100
09	29430 X	26707	-0-	-2723	-0-	26578	2	129 9	Y	117	97 1	120
10	0	18443	-0-	18443	18443	18299	2	144 9	Y	131	139 1	112
11	0	29062	-0-	29062	47505	28849	2	213 9	Y	194	206 1	100
12	0	23799	-0-	23799	71304	23752	2	12 4	Y	32	103 1	29
01	0	20114	-0-	20114	91418	20051	2	63 9	Y	57	46 1	40

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10374 - 14258	
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
08	10292 X	8988	-0-	-1304	-0-	15 1	8815 2	Y	144	148 1	38
						158 9					
09	9510 X	8984	-0-	-526	-0-	6 1	8865 2	Y	103	100 1	41
						113 9					
10	9393 X	9084	-0-	-309	-0-	4 1	8946 2	Y	122	103 1	60
						134 9					
11	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	21 1	13935 2	Y	188	156 1	92
						5 4	207 9				
12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	16 1	9401 2	Y	115	159 1	48
						10 4	127 9				
01	9269 X	6743	-0-	-2526	-0-	11 1	6655 2	Y	70	63 1	55
						77 9					

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591	
08	21173 X	16193	-0-	-4980	-0-	1 1	16146 2	Y	42	44 1	186
						46 9					
*09	18150 X	15812	-0-	-2338	-0-	1 1	15759 2	Y	47	69 1	164
						52 9					
*10	17701 X	14576	-0-	-3125	-0-	1 1	14574 2	Y	1	47 1	118
						1 9					
11	16380 X	7237	-0-	-9143	-0-	1 1	7153 2	Y	75	127 1	66
						83 9					
12	0	9293	-0-	9293	9293	2 1	9232 2	Y	54	97 1	23
						59 9					
01	0	11459	-0-	11459	20752	1 1	11415 2	Y	39	33 1	29
						43 9					

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20673 2	73 9	Y	66	71 1	30
09	23283 X	23283	-0-	-0-	-0-	23244 2	39 9	Y	35	29 1	36
10	20553 X	18552	-0-	-2001	-0-	18460 2	92 9	Y	84	49 1	71
11	20070 X	17303	-0-	-2767	-0-	17230 2	73 9	Y	66	103 1	34
12	24056 X	17105	-0-	-6951	-0-	17035 2	6 4	Y	58	38 1	54
						64 9					
01	24056 X	19630	-0-	-4426	-0-	19533 2	97 9	Y	88	80 1	62

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903	
08	DLQ G-10	205616	-0-	205616	205616	170 1	204917 2	Y	481 492 1 63
09	0	188314	-0-	188314	393930	148 1	187609 2	Y	506 494 1 75
10	0	190643	-0-	190643	584573	180 1	189888 2	Y	523 515 1 83
11	0	170742	-0-	170742	755315	154 1	169814 2	Y	631 622 1 92
12	0	178602	-0-	178602	933917	190 1	177706 2	Y	500 485 1 107
01	0	148180	-0-	148180	1082097	156 4	147192 2	Y	745 732 1 120

BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550			
08	20026 X	19605	-0-	-421	-0-	104 1	19249 2	Y	229 243 1 219		
09	20100 X	18628	-0-	-1472	-0-	252 9	93 1	18289 2	Y	224 286 1 157	
10	22072 X	18889	-0-	-3183	-0-	246 9	93 1	18546 2	Y	227 162 1 222	
11	21360 X	19751	-0-	-1609	-0-	250 9	94 1	18839 2	Y	217 236 1 203	
12	22072 X	20760	-0-	-1312	-0-	579 4	239 9	99 1	19892 2	Y	228 268 1 163
01	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	518 4	251 9	90 1	21264 2	Y	242 226 1 179

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291			
08	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	26791 2		Y	-0-	-0-	
09	26400 X	25309	-0-	-1091	-0-	25309 2		Y	-0-	-0-	
10	29543 X	23046	-0-	-6497	-0-	1 1	22660 2	Y	-0-	-0-	
11	28590 X	18587	-0-	-10003	-0-	385 4	1 1	18586 2	Y	-0-	-0-
12	29543 X	17434	-0-	-12109	-0-	1 1	17433 2	Y	-0-	-0-	
01	26784 X	17683	-0-	-9101	-0-	17683 2		Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	31860	2		-0-		-0-
09	23490 X	22605	-0-	-885	-0-	22605	2		-0-		-0-
10	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	1	1	25501	2	Y	-0-
						275	4				
11	30840 X	18526	-0-	-12314	-0-	1	1	18525	2	Y	-0-
12	31868 X	15405	-0-	-16463	-0-	1	1	15404	2	Y	-0-
01	31868 X	16237	-0-	-15631	-0-	16237	2		-0-		-0-
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963		
08	30287 X	28118	-0-	-2169	-0-	28104	2	14	9	Y	20
09	29310 X	27481	-0-	-1829	-0-	27478	2	3	9	Y	9
10	30132 X	29100	-0-	-1032	-0-	1	1	28801	2	Y	4
						295	4	3	9		
11	29160 X	25717	-0-	-3443	-0-	1	1	25585	2	Y	57
						131	9				
12	30132 X	26821	-0-	-3311	-0-	1	1	26802	2	Y	13
						18	9				
01	29109 X	26027	-0-	-3082	-0-	25994	2	33	9	Y	15
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471		
08	51646 X	48563	-0-	-3083	-0-	34	1	48529	2	Y	-0-
09	49920 X	44974	-0-	-4946	-0-	32	1	44942	2	Y	-0-
10	51243 X	44419	-0-	-6824	-0-	30	1	44389	2	Y	-0-
11	48900 X	45202	-0-	-3698	-0-	33	1	45169	2	Y	-0-
12	49600 X	45624	-0-	-3976	-0-	36	1	45588	2	Y	-0-
01	48577 X	46036	-0-	-2541	-0-	38	1	45998	2	Y	-0-
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300		
08	DLQ G-10	134605	-0-	134605	134605	61	1	134068	2	Y	241
						476	9				
09	0	129395	-0-	129395	264000	68	1	128946	2	Y	237
						381	9				
10	0	129326	-0-	129326	393326	65	1	129064	2	Y	34
						197	9				
11	0	119724	-0-	119724	513050	63	1	119241	2	Y	68
						420	9				
12	0	117265	-0-	117265	630315	73	1	116909	2	Y	36
						283	9				
01	0	108599	-0-	108599	738914	68	1	108175	2	Y	52
						356	9				
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200		
08	DLQ G-10	76200	-0-	76200	76200	35	1	76165	2	Y	-0-
09	139318 X	63118	-0-	-76200	-0-	33	1	63085	2	Y	-0-
10	0	51358	-0-	51358	51358	26	1	51332	2	Y	-0-
11	0	41811	-0-	41811	93169	22	1	41789	2	Y	-0-
12	0	29016	-0-	29016	122185	20	1	28996	2	Y	-0-
01	0	29993	-0-	29993	152178	21	1	29972	2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
MONT BLANC			WELL #:	110AH	RRCID ->	286703	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12191	PERF.12202	- 17035		
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		
08	DLQ	G-10	139013	-0-	139013	139013	77 1	138818	2	Y	107	75	1	59
							118 9							
09	270515	X	131502	-0-	-139013	-0-	82 1	131348	2	Y	65	80	1	44
							72 9							
10	127267	X	127267	-0-	-0-	-0-	64 1	127001	2	Y	184	193	1	35
							202 9							
*11	118556	X	118556	-0-	-0-	-0-	62 1	118322	2	Y	156	163	1	28
							172 9							
*12	119366	X	119366	-0-	-0-	-0-	75 1	118946	2	Y	314	298	1	44
							345 9							
*01	105041	X	105041	-0-	-0-	-0-	65 1	104780	2	Y	178	193	1	29
							196 9							
MONT BLANC			WELL #:	111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12577	- 17302		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	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		
08	DLQ	G-10	145802	-0-	145802	145802	92 1	145415	2	Y	268	252	1	149
							295 9							
09	0		140488	-0-	140488	286290	95 1	140134	2	Y	235	223	1	161
							259 9							
10	0		148296	-0-	148296	434586	106 1	148051	2	Y	126	263	1	24
							139 9							
11	0		136255	-0-	136255	570841	100 1	135860	2	Y	268	244	1	48
							295 9							
12	0		127546	-0-	127546	698387	111 1	127225	2	Y	191	212	1	27
							210 9							
01	0		113882	-0-	113882	812269	96 1	113523	2	Y	239	227	1	39
							263 9							
MONT BLANC			WELL #:	108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329	- 17300		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	-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-		
MONT BLANC			WELL #:	105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464	- 17200		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	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 #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	161663	-0-	161663	161663	74	1	161145	2	Y	404	337	1	225
							444	9							
09		0	157430	-0-	157430	319093	83	1	156997	2	Y	318	325	1	218
							350	9							
10		0	155650	-0-	155650	474743	78	1	155370	2	Y	184	367	1	35
							202	9							
11		0	137981	-0-	137981	612724	72	1	137445	2	Y	422	382	1	75
							464	9							
12		0	138638	-0-	138638	751362	87	1	138253	2	Y	271	308	1	38
							298	9							
01		0	130481	-0-	130481	881843	81	1	130020	2	Y	345	327	1	56
							380	9							
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344					
08	176741	X	176741	-0-	-0-	-0-	130	1	176611	2	N	-0-			-0-
09	162944	X	162944	-0-	-0-	-0-	127	1	162817	2	N	-0-			-0-
10	0		153883	-0-	153883	153883	154	1	153729	2	N	-0-			-0-
11	0		134866	-0-	134866	288749	133	1	134733	2	N	-0-			-0-
12	0		142038	-0-	142038	430787	132	1	141906	2	N	-0-			-0-
01	0		119694	-0-	119694	550481	178	1	119516	2	N	-0-			-0-
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386					
08	163091	X	116795	-0-	-46296	-0-	86	1	116709	2	N	-0-			-0-
09	157830	X	150771	-0-	-7059	-0-	117	1	150654	2	N	-0-			-0-
10	117614	X	113565	-0-	-4049	-0-	114	1	113451	2	N	-0-			-0-
11	113400	X	79266	-0-	-34134	-0-	78	1	79188	2	N	-0-			-0-
12	155806	X	85812	-0-	-69994	-0-	80	1	85732	2	N	-0-			-0-
01	155806	X	78263	-0-	-77543	-0-	117	1	78146	2	N	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018				TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200					
08	DLQ	G-10	108013	-0-	108013	108013	51	1	107885	2	Y	70	430	1	39
							77	9							
09	214135	X	106122	-0-	-108013	-0-	56	1	105989	2	Y	70	61	1	48
							77	9							
10	112592	X	105112	-0-	-7480	-0-	53	1	104980	2	Y	72	106	1	14
							79	9							
11	108360	X	99843	-0-	-8517	-0-	53	1	99714	2	Y	69	71	1	12
							76	9							
12	109647	X	101002	-0-	-8645	-0-	63	1	100431	2	Y	462	410	1	64
							508	9							
01	109647	X	85436	-0-	-24211	-0-	54	1	85139	2	Y	221	249	1	36
							243	9							
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546					
08	18910	X	16302	-0-	-2608	-0-	16230	2	72	9	Y	65	91	1	91
09	18300	X	16225	-0-	-2075	-0-	16151	2	74	9	Y	67	64	1	94
10	19809	X	14956	-0-	-4853	-0-	1	1	14774	2	Y	5	67	1	32
							175	4							
11	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1	1	23441	2	Y	123	96	1	59
							135	9							
12	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	1	1	28931	2	Y	70	71	1	58
							77	9							
01	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	30889	2	73	9	Y	66	92	1	32

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173				
M	O	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		
08	23994 X	19634	-0-	-4360	-0-	19378	2	256	9	Y	233	214	1	106
09	20280 X	17737	-0-	-2543	-0-	17576	2	161	9	Y	146	103	1	149
10	19778 X	17344	-0-	-2434	-0-	17182	2	162	9	Y	147	171	1	125
11	19140 X	14126	-0-	-5014	-0-	14020	2	106	9	Y	96	171	1	50
12	19778 X	1956	-0-	-17822	-0-	1910	2	15	4	Y	28	52	1	26
01	19623 X	15471	-0-	-4152	-0-	15155	2	316	9	Y	287	111	1	202

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674				
08	55583 X	48463	-0-	-7120	-0-	48463	2			Y	-0-			-0-
09	52350 X	47346	-0-	-5004	-0-	47346	2			Y	-0-			-0-
10	54095 X	44323	-0-	-9772	-0-	44323	2			Y	-0-			-0-
11	49710 X	11529	-0-	-38181	-0-	11529	2			Y	-0-			-0-
12	50127 X	5385	-0-	-44742	-0-	5385	2			Y	-0-			-0-
01	48918 X	5758	-0-	-43160	-0-	5758	2			Y	-0-			-0-

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508				
08	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	1	1	33496	2	Y	225	128	1	630
*09	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	248	9	1	1	Y	227	204	1	653
*10	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	250	9	1	1	Y	6	127	1	532
*11	33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	7	9	1	1	Y	239	561	1	210
12	0	31853	-0-	31853	31853	263	9	3	1	Y	198	324	1	84
01	0	25622	-0-	25622	57475	218	9	1	1	Y	178	129	1	133
						196	9							

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399				
08	50654 X	48467	-0-	-2187	-0-	56	1	48050	2	Y	328	182	1	722
*09	49020 X	47589	-0-	-1431	-0-	361	9	68	1	Y	2	349	1	375
*10	50406 X	49807	-0-	-599	-0-	2	9	62	1	Y	199	352	1	222
11	48780 X	46774	-0-	-2006	-0-	219	9	54	1	Y	145	177	1	190
12	0	49270	-0-	49270	49270	160	9	70	1	Y	385	163	1	412
01	0	47116	-0-	47116	96386	424	9	81	1	Y	334	551	1	195
						367	9							

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678				
08	88133 X	83944	-0-	-4189	-0-	83944	2			Y	-0-			-0-
09	85290 X	80133	-0-	-5157	-0-	80133	2			Y	-0-			-0-
10	0	80894	-0-	80894	80894	80894	2			Y	-0-			-0-
11	0	73256	-0-	73256	154150	73256	2			Y	-0-			-0-
12	0	76151	-0-	76151	230301	76151	2			Y	-0-			-0-
01	0	58596	-0-	58596	288897	58596	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434		
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
08	23870 X	9933	-0-	-13937	-0-	17 1	9816 2	Y	91 94 1	24
09	23100 X	7392	-0-	-15708	-0-	100 9	6 1	7344 2	Y 38 47 1	15
10	23870 X	7866	-0-	-16004	-0-	42 9	5 1	7861 2	Y -0- 15 1	-0-
11	21480 X	5098	-0-	-16382	-0-	16 1	4 4	5078 2	Y -0-	-0-
12	19189 X	8027	-0-	-11162	-0-	18 1	11 4	7998 2	Y -0-	-0-
01	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	24 1	19507 2	Y -0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952		
08	DLQ G-10	205043	-0-	205043	205043	173 1	204306 2	Y	513 538 1	67
09	0	190219	-0-	190219	395262	564 9	174 1	189530 2	Y 468 466 1	69
10	0	195002	-0-	195002	590264	515 9	184 1	194254 2	Y 513 501 1	81
11	0	166264	-0-	166264	756528	184 1	564 9	165427 2	Y 554 554 1	81
12	0	173732	-0-	173732	930260	150 1	78 4	172755 2	Y 570 529 1	122
01	0	140306	-0-	140306	1070566	192 1	158 4	139594 2	Y 501 542 1	81

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885		
08	DLQ G-10	223924	-0-	223924	223924	176 1	223159 2	Y	535 582 1	70
09	426359 X	202435	-0-	-223924	-0-	589 9	167 1	201852 2	Y 378 392 1	56
10	0	203916	-0-	203916	203916	416 9	177 1	203311 2	Y 389 383 1	62
11	0	195253	-0-	195253	399169	428 9	191 1	194486 2	Y 434 433 1	63
12	0	195833	-0-	195833	595002	191 1	99 4	194548 2	Y 864 742 1	185
01	0	174485	-0-	174485	769487	184 1	151 4	173412 2	Y 814 868 1	131

FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938		
08	32426 X	29470	-0-	-2956	-0-	21 1	29357 2	Y	84 79 1	53
09	29640 X	27603	-0-	-2037	-0-	92 9	19 1	27493 2	Y 83 80 1	56
10	30597 X	27536	-0-	-3061	-0-	91 9	19 1	27507 2	Y 9 60 1	5
11	29340 X	25649	-0-	-3691	-0-	10 9	18 1	25610 2	Y 19 17 1	7
12	30008 X	26240	-0-	-3768	-0-	21 9	21 1	26178 2	Y 37 30 1	14
01	29481 X	26667	-0-	-2814	-0-	41 9	22 1	26624 2	Y 19 30 1	3

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(STATUS(CODE))	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	127441 X	122157	-0-	-5284	-0-	122157	2		Y	-0-			-0-
09	121770 X	120741	-0-	-1029	-0-	120741	2		Y	-0-			-0-
10	121055 X	119609	-0-	-1446	-0-	119609	2		Y	-0-			-0-
11	118230 X	111296	-0-	-6934	-0-	111296	2		Y	-0-			-0-
12	124775 X	103424	-0-	-21351	-0-	103424	2		Y	-0-			-0-
01	124775 X	3397	-0-	-121378	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-

PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8844	2	20 9	Y	18	27 1		8
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6977	2	23 9	Y	21	8 1		21
10	0	7764	-0-	7764	7764	7723	2	41 9	Y	37	26 1		32
11	0	7767	-0-	7767	15531	7742	2	25 9	Y	23	43 1		12
12	0	12245	-0-	12245	27776	12209	2	6 4	Y	27	14 1		25
01	0	8557	-0-	8557	36333	8540	2	17 9	Y	15	29 1		11

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	66557 X	66061	-0-	-496	-0-	66046	2	15 9	N	14			442
09	66240 X	61618	-0-	-4622	-0-	61604	2	14 9	N	13			455
10	68448 X	65079	-0-	-3369	-0-	65060	2	19 9	N	17			472
11	66240 X	57656	-0-	-8584	-0-	57642	2	14 9	N	13			485
12	67828 X	56834	-0-	-10994	-0-	56824	2	10 9	N	9			494
01	66061 X	61379	-0-	-4682	-0-	61369	2	10 9	N	9			503

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

08	70308 X	66760	-0-	-3548	-0-	78	1	66682	2	Y	-0-		-0-
09	66570 X	62734	-0-	-3836	-0-	89	1	62645	2	Y	-0-		-0-
10	0	65036	-0-	65036	65036	81	1	64955	2	Y	-0-		-0-
11	0	62296	-0-	62296	127332	73	1	62223	2	Y	-0-		-0-
12	0	65418	-0-	65418	192750	93	1	65325	2	Y	-0-		-0-
01	0	51816	-0-	51816	244566	90	1	51726	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		54901 X	47673	-0-	-7228	-0-	33 1	47640 2	Y	-0-	-0-	
09		51120 X	44402	-0-	-6718	-0-	31 1	44371 2	Y	-0-	-0-	
10		0	46507	-0-	46507	46507	31 1	46476 2	Y	-0-	-0-	
11		0	42479	-0-	42479	88986	31 1	42448 2	Y	-0-	-0-	
12		0	40101	-0-	40101	129087	32 1	40069 2	Y	-0-	-0-	
01		0	39706	-0-	39706	168793	33 1	39673 2	Y	-0-	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

08		172424 X	172424	-0-	-0-	-0-	310 1	172114 2	Y	-0-	-0-
09		149229 X	149229	-0-	-0-	-0-	300 1	148929 2	Y	-0-	-0-
10		0	151153	-0-	151153	151153	310 1	150843 2	Y	-0-	-0-
11		0	122813	-0-	122813	273966	300 1	122513 2	Y	-0-	-0-
12		0	109240	-0-	109240	383206	109240 2		Y	-0-	-0-
01		0	119063	-0-	119063	502269	119063 2		Y	-0-	-0-

DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

08		49972 X	43655	-0-	-6317	-0-	43282 2	373 9	Y	339	305 1	213
09		45960 X	42187	-0-	-3773	-0-	41842 2	345 9	Y	314	315 1	212
10		46469 X	44011	-0-	-2458	-0-	43881 2	130 9	Y	118	265 1	65
11		43890 X	42240	-0-	-1650	-0-	41951 2	289 9	Y	263	234 1	94
12		44485 X	42060	-0-	-2425	-0-	41792 2	268 9	Y	244	246 1	92
01		44020 X	41668	-0-	-2352	-0-	41481 2	187 9	Y	170	236 1	26

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

08		22320 X	15683	-0-	-6637	-0-	15531 2	152 9	Y	138	153 1	63
09		18810 X	14303	-0-	-4507	-0-	14228 2	75 9	Y	68	61 1	70
10		17887 X	16582	-0-	-1305	-0-	16507 2	75 9	Y	68	80 1	58
11		17310 X	15804	-0-	-1506	-0-	15671 2	133 9	Y	121	116 1	63
12		15686 X	10652	-0-	-5034	-0-	10391 2	7 4	Y	231	79 1	215
01		16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	12574 2	131 9	Y	119	250 1	84

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286857		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	402022 X	174933	-0-	-227089	-0-	310	1	174623	2	Y	-0-					-0-
09	171317 X	171317	-0-	-0-	-0-	300	1	171017	2	Y	-0-					-0-
10	170603 X	170603	-0-	-0-	-0-	310	1	170293	2	Y	-0-					-0-
11	153244 X	153244	-0-	-0-	-0-	300	1	152944	2	Y	-0-					-0-
12	134590 X	134590	-0-	-0-	-0-	134590	2			Y	-0-					-0-
01	143509 X	143509	-0-	-0-	-0-	143509	2			Y	-0-					-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339								
08	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	29	1	16160	2	Y	60	62	1			16
						66	9									
09	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	11	1	15386	2	Y	32	35	1			13
						35	9									
10	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	8	1	15676	2	Y	25	26	1			12
						28	9									
11	15720 X	11136	-0-	-4584	-0-	27	1	10898	2	Y	185	107	1			90
						7	4	204	9							
12	16244 X	13056	-0-	-3188	-0-	29	1	12854	2	Y	142	173	1			59
						17	4	156	9							
01	16244 X	12101	-0-	-4143	-0-	23	1	12021	2	Y	52	70	1			41
						57	9									

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID -> 286878		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	113739 X	101592	-0-	-12147	-0-	101592	2			Y	-0-					-0-
09	117990 X	95224	-0-	-22766	-0-	95224	2			Y	-0-					-0-
10	121923 X	78156	-0-	-43767	-0-	78156	2			Y	-0-					-0-
11	117990 X	65776	-0-	-52214	-0-	65776	2			Y	-0-					-0-
12	104594 X	75930	-0-	-28664	-0-	75930	2			Y	-0-					-0-
01	101587 X	65051	-0-	-36536	-0-	65051	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209	- 18537	
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	
08		96348 X	28564	-0-	-67784	-0-	28564	2	Y	-0-		-0-	
09		85620 X	80109	-0-	-5511	-0-	80109	2	Y	-0-		-0-	
10		0	84909	-0-	84909	84909	84909	2	Y	-0-		-0-	
11		0	77394	-0-	77394	162303	77394	2	Y	-0-		-0-	
12		0	71686	-0-	71686	233989	71686	2	Y	-0-		-0-	
01		0	64832	-0-	64832	298821	64832	2	Y	-0-		-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630	- 18684	
08		83049 X	71695	-0-	-11354	-0-	226	1	Y	-0-		-0-	
09		78930 X	69482	-0-	-9448	-0-	235	1	Y	-0-		-0-	
10		0	69130	-0-	69130	69130	123	1	Y	-0-		-0-	
11		0	63676	-0-	63676	132806	70	1	Y	-0-		-0-	
12		0	58447	-0-	58447	191253	96	1	Y	-0-		-0-	
01		0	70805	-0-	70805	262058	87	1	Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097	- 18707	
08		128836 X	99693	-0-	-29143	-0-	99693	2	Y	-0-		-0-	
09		122490 X	111158	-0-	-11332	-0-	111158	2	Y	-0-		-0-	
10		0	87772	-0-	87772	87772	87772	2	Y	-0-		-0-	
11		0	63766	-0-	63766	151538	63766	2	Y	-0-		-0-	
12		0	67561	-0-	67561	219099	67561	2	Y	-0-		-0-	
01		0	61080	-0-	61080	280179	61080	2	Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123	- 18605	
08		153698 X	138692	-0-	-15006	-0-	138692	2	Y	-0-		-0-	
09		156060 X	132042	-0-	-24018	-0-	132042	2	Y	-0-		-0-	
10		161262 X	131668	-0-	-29594	-0-	131668	2	Y	-0-		-0-	
11		156060 X	119423	-0-	-36637	-0-	119423	2	Y	-0-		-0-	
12		144181 X	125371	-0-	-18810	-0-	125371	2	Y	-0-		-0-	
01		138694 X	109669	-0-	-29025	-0-	109669	2	Y	-0-		-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993	- 16575	
08		66247 X	61027	-0-	-5220	-0-	52	1	Y	164	306	1	102
							180	9					
09		63000 X	61309	-0-	-1691	-0-	68	1	Y	141	135	1	108
							570	4					
10		0	61744	-0-	61744	61744	74	1	Y	348	212	1	244
							383	9					
11		0	58510	-0-	58510	120254	75	1	Y	367	368	1	243
							895	4					
12		0	56988	-0-	56988	177242	85	1	Y	482	443	1	282
							530	9					
01		0	58374	-0-	58374	235616	86	1	Y	376	358	1	300
							414	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		123535 X	104870	-0-	-18665	-0-	90 1	104770	2 Y	9	3 1	6
							10 9					
09		119550 X	108922	-0-	-10628	-0-	122 1	107785	2 Y	-0-	6 1	-0-
							1015 4					
10		0	108554	-0-	108554	108554	132 1	108422	2 Y	-0-		-0-
11		0	100919	-0-	100919	209473	130 1	99235	2 Y	-0-		-0-
							1554 4					
12		0	94022	-0-	94022	303495	140 1	93882	2 Y	-0-		-0-
01		0	94313	-0-	94313	397808	138 1	94175	2 Y	-0-		-0-
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217		
08		121706 X	109244	-0-	-12462	-0-	109244 2		Y	-0-		-0-
09		115110 X	104150	-0-	-10960	-0-	104150 2		Y	-0-		-0-
10		116157 X	104800	-0-	-11357	-0-	104800 2		Y	-0-		-0-
11		110430 X	95810	-0-	-14620	-0-	95810 2		Y	-0-		-0-
12		111507 X	83103	-0-	-28404	-0-	83103 2		Y	-0-		-0-
01		109244 X	12626	-0-	-96618	-0-	12626 2		Y	-0-		-0-
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677		
08		122357 X	108988	-0-	-13369	-0-	108988 2		Y	-0-		-0-
09		115680 X	104186	-0-	-11494	-0-	104186 2		Y	-0-		-0-
10		116312 X	104510	-0-	-11802	-0-	104510 2		Y	-0-		-0-
11		107550 X	95706	-0-	-11844	-0-	95706 2		Y	-0-		-0-
12		111135 X	81214	-0-	-29921	-0-	81214 2		Y	-0-		-0-
01		108996 X	96223	-0-	-12773	-0-	96223 2		Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954		
08		39525 X	30471	-0-	-9054	-0-	21 1	30450	2 Y	-0-		-0-
09		36360 X	27358	-0-	-9002	-0-	19 1	27339	2 Y	-0-		-0-
10		36022 X	23835	-0-	-12187	-0-	16 1	23819	2 Y	-0-		-0-
11		33180 X	17335	-0-	-15845	-0-	13 1	17322	2 Y	-0-		-0-
12		32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-			Y	34	21 1	13
01		30473 X	13533	-0-	-16940	-0-	15 1	13423	2 Y	86	86 1	13
							95 9					
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572		
08		55118 X	49539	-0-	-5579	-0-	35 1	49504	2 Y	-0-		-0-
09		53040 X	46073	-0-	-6967	-0-	32 1	46041	2 Y	-0-		-0-
10		0	46463	-0-	46463	46463	31 1	46432	2 Y	-0-		-0-
11		0	44477	-0-	44477	90940	32 1	44445	2 Y	-0-		-0-
12		0	45216	-0-	45216	136156	36 1	45180	2 Y	-0-		-0-
01		0	46860	-0-	46860	183016	39 1	46821	2 Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823		
08		49910 X	44062	-0-	-5848	-0-	31 1	44031	2 Y	-0-		-0-
09		47280 X	40678	-0-	-6602	-0-	28 1	40650	2 Y	-0-		-0-
10		47058 X	40333	-0-	-6725	-0-	27 1	40306	2 Y	-0-		-0-
11		44940 X	38270	-0-	-6670	-0-	28 1	38242	2 Y	-0-		-0-
12		45198 X	36457	-0-	-8741	-0-	29 1	36428	2 Y	-0-		-0-
01		44051 X	38930	-0-	-5121	-0-	32 1	38898	2 Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT			WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971		
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
08		50840 X	40971	-0-	-9869	-0-	29 1	40850 2	Y	84	79 1	53
							92 9					
09		49200 X	38032	-0-	-11168	-0-	27 1	37917 2	Y	80	79 1	54
							88 9					
10		45539 X	38285	-0-	-7254	-0-	26 1	38219 2	Y	36	70 1	20
							40 9					
11		42030 X	38436	-0-	-3594	-0-	28 1	38325 2	Y	75	68 1	27
							83 9					
12		41695 X	28694	-0-	-13001	-0-	23 1	28588 2	Y	75	74 1	28
							83 9					
01		40982 X	33486	-0-	-7496	-0-	27 1	33371 2	Y	80	96 1	12
							88 9					
CHOCTAW STATE			WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648		
08		38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	25 1	35686 2	Y	28	26 1	18
							31 9					
09		36480 X	32293	-0-	-4187	-0-	23 1	32249 2	Y	19	24 1	13
							21 9					
10		37448 X	31061	-0-	-6387	-0-	24 1	31027 2	Y	9	17 1	5
							10 9					
11		36240 X	29065	-0-	-7175	-0-	23 1	29021 2	Y	19	17 1	7
							21 9					
12		36890 X	21498	-0-	-15392	-0-	20 1	21458 2	Y	18	18 1	7
							20 9					
01		35743 X	25981	-0-	-9762	-0-	23 1	25937 2	Y	19	23 1	3
							21 9					
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018			TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ASPEN STATE			WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982		
08		41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	119 1	40946 2	N	-0-		-0-
09		38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	114 1	38379 2	N	-0-		-0-
10		0	38343	-0-	38343	38343	107 1	38236 2	N	-0-		-0-
11		0	35416	-0-	35416	73759	96 1	35320 2	N	-0-		-0-
12		0	36724	-0-	36724	110483	130 1	36594 2	N	-0-		-0-
01		0	39264	-0-	39264	149747	139 1	39125 2	N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618				
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			
08	29822 X	25933	-0-	-3889	-0-	18	1	25680	2	Y	214	212	1	134
						235	9							
09	28860 X	23205	-0-	-5655	-0-	17	1	23009	2	Y	163	187	1	110
						179	9							
10	0	21193	-0-	21193	21193	18	1	20989	2	Y	169	186	1	93
						186	9							
11	0	18781	-0-	18781	39974	18	1	18645	2	Y	107	162	1	38
						118	9							
12	0	15556	-0-	15556	55530	23	1	15430	2	Y	94	97	1	35
						103	9							
01	0	21278	-0-	21278	76808	25	1	21227	2	Y	24	55	1	4
						26	9							
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967				
08	39773 X	33478	-0-	-6295	-0-	23	1	33332	2	Y	112	106	1	70
						123	9							
09	37530 X	30013	-0-	-7517	-0-	21	1	29846	2	Y	133	113	1	90
						146	9							
10	37510 X	31068	-0-	-6442	-0-	21	1	30958	2	Y	81	126	1	45
						89	9							
11	35850 X	30908	-0-	-4942	-0-	22	1	30699	2	Y	170	154	1	61
						187	9							
12	35805 X	27653	-0-	-8152	-0-	22	1	27482	2	Y	135	145	1	51
						149	9							
01	33480 X	30121	-0-	-3359	-0-	25	1	29940	2	Y	142	171	1	22
						156	9							
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722				
08	16027 X	12864	-0-	-3163	-0-	15	1	12818	2	Y	28	26	1	18
						31	9							
09	14430 X	9578	-0-	-4852	-0-	17	1	9540	2	Y	19	24	1	13
						21	9							
10	13051 X	5451	-0-	-7600	-0-	25	1	5416	2	Y	9	17	1	5
						10	9							
11	12630 X	7400	-0-	-5230	-0-	24	1	7355	2	Y	19	17	1	7
						21	9							
12	13051 X	3135	-0-	-9916	-0-	32	1	3083	2	Y	18	18	1	7
						20	9							
01	12865 X	8834	-0-	-4031	-0-	29	1	8784	2	Y	19	23	1	3
						21	9							
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157				
08	32581 X	30452	-0-	-2129	-0-	115	1	30295	2	Y	38	56	1	24
						42	9							
09	32130 X	30007	-0-	-2123	-0-	136	1	29728	2	Y	130	58	1	96
						143	9							
10	0	31506	-0-	31506	31506	163	1	31205	2	Y	125	136	1	85
						138	9							
11	0	31001	-0-	31001	62507	183	1	30697	2	Y	110	97	1	98
						121	9							
12	0	25862	-0-	25862	88369	145	1	25537	2	Y	164	120	1	142
						180	9							
01	0	27248	-0-	27248	115617	118	1	26840	2	Y	264	219	1	187
						290	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	44733 X	44219	-0-	-514	-0-	92	1	44127	2	Y	-0-				80
09	43560 X	41931	-0-	-1629	-0-	68	1	41863	2	Y	-0-				80
*10	47281 X	47281	-0-	-0-	-0-	84	1	47191	2	Y	5	51	1		34
*11	46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	98	1	46461	2	Y	-0-				34
12	45477 X	40250	-0-	-5227	-0-	78	1	40171	2	Y	1				35
01	0	39153	-0-	39153	39153	102	1	39051	2	Y	-0-				35
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937					
08	23002 X	22833	-0-	-169	-0-	22713	2	120	9	Y	109	108	1		49
09	21960 X	21359	-0-	-601	-0-	21300	2	59	9	Y	54	48	1		55
10	0	21987	-0-	21987	21987	21953	2	34	9	Y	31	59	1		27
11	0	18288	-0-	18288	40275	18165	2	123	9	Y	112	81	1		58
12	0	22649	-0-	22649	62924	22608	2	6	4	Y	32	60	1		30
01	0	20725	-0-	20725	83649	20647	2	78	9	Y	71	51	1		50
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630					
08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	339	1	7973	2	Y	219	176	1		139
09	7590 X	6602	-0-	-988	-0-	241	9	422	1	Y	194	190	1		143
10	7843 X	4495	-0-	-3348	-0-	213	9	420	1	Y	272	230	1		185
11	8280 X	4080	-0-	-4200	-0-	299	9	294	1	Y	200	208	1		177
12	8556 X	4450	-0-	-4106	-0-	220	9	291	1	Y	103	191	1		89
01	8556 X	4947	-0-	-3609	-0-	291	1	4373	2	Y	251	163	1		177
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884					
08	20646 X	18479	-0-	-2167	-0-	18434	2	45	9	Y	41	34	1		39
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	20055	2	208	9	Y	189	138	1		90
10	20646 X	18460	-0-	-2186	-0-	18244	2	216	9	Y	196	211	1		75
11	18870 X	14867	-0-	-4003	-0-	14611	2	256	9	Y	233	150	1		158
12	20925 X	16030	-0-	-4895	-0-	15888	2	142	9	Y	129	117	1		170
01	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21011	2	220	9	Y	200	228	1		142
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919					
08	72819 X	66793	-0-	-6026	-0-	66762	2	31	9	Y	28	26	1		18
09	70440 X	63058	-0-	-7382	-0-	63030	2	28	9	Y	25	26	1		17
10	71703 X	63725	-0-	-7978	-0-	63715	2	10	9	Y	9	21	1		5
11	67950 X	59764	-0-	-8186	-0-	59743	2	21	9	Y	19	17	1		7
12	68572 X	59926	-0-	-8646	-0-	59897	2	29	9	Y	26	23	1		10
01	66805 X	57412	-0-	-9393	-0-	57377	2	35	9	Y	32	37	1		5

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
CHINOOK			WELL #:	203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9557 -	14298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13888 X	11646	-0-	-2242	-0-	11467	2	179	9	Y	163	150 1	211
09		13440 X	8116	-0-	-5324	-0-	8020	2	96	9	Y	87	142 1	156
10		0	27770	-0-	27770	27770	1	1	27506	2	Y	33	120 1	69
							227	4	36	9				
11		0	30550	-0-	30550	58320	1	1	30490	2	Y	54	97 1	26
							59	9						
12		0	29900	-0-	29900	88220	1	1	29831	2	Y	62	37 1	51
							68	9						
01		0	30011	-0-	30011	118231	29958	2	53	9	Y	48	76 1	23

ASPEN STATE			WELL #:	201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	14019 -	18648	
08		42098 X	38270	-0-	-3828	-0-	111	1	38157	2	N	2		2
							2	9						
09		40860 X	38543	-0-	-2317	-0-	115	1	38428	2	N	-0-	2 1	-0-
10		0	39677	-0-	39677	39677	111	1	39566	2	N	-0-		-0-
11		0	36840	-0-	36840	76517	100	1	36714	2	N	24	1 1	23
							26	9						
12		0	38738	-0-	38738	115255	137	1	38540	2	N	55	20 1	58
							61	9						
01		0	38972	-0-	38972	154227	138	1	38834	2	N	-0-	58 1	-0-

MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.	11473 -	16316	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11411 -	16450	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		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	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		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 #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403	- 16943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	52266 X	48752	-0-	-3514	-0-	54	1	48159	2	Y	490	515	1		128
						539	9								
09	50580 X	46489	-0-	-4091	-0-	52	1	46125	2	Y	284	299	1		113
						312	9								
10	0	45360	-0-	45360	45360	53	1	45086	2	Y	201	215	1		99
						221	9								
11	0	41392	-0-	41392	86752	56	1	41336	2	Y	-0-	99	1		-0-
12	0	43113	-0-	43113	129865	63	1	43028	2	Y	20	12	1		8
						22	9								
01	0	44187	-0-	44187	174052	62	1	44052	2	Y	66	22	1		52
						73	9								
ALTA		WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612	- 16842			
08	64232 X	36847	-0-	-27385	-0-	41	1	36452	2	Y	322	361	1		84
						354	9								
09	62160 X	16982	-0-	-45178	-0-	23	1	16607	2	Y	320	277	1		127
						352	9								
10	0	14909	-0-	14909	14909	26	1	14441	2	Y	402	331	1		198
						442	9								
11	0	10278	-0-	10278	25187	26	1	9914	2	Y	307	355	1		150
						338	9								
12	0	16208	-0-	16208	41395	37	1	15424	2	Y	679	545	1		284
						747	9								
01	0	12081	-0-	12081	53476	31	1	11521	2	Y	481	386	1		379
						529	9								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342	- 16260			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALTA		WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
ALTA		WELL #:	105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	
ALTA		WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	
ALTA		WELL #:	107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	
ALTA		WELL #:	112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	11439 - 16260	
08	58094	X	50308	-0-	-7786	-0-	38 1	50029	2	Y	219 227 1 29	
							241 9					
09	56220	X	47348	-0-	-8872	-0-	37 1	47085	2	Y	205 204 1 30	
							226 9					
10	58094	X	47433	-0-	-10661	-0-	39 1	47153	2	Y	219 214 1 35	
							241 9					
11	51120	X	44478	-0-	-6642	-0-	40 1	44177	2	Y	218 221 1 32	
							21 4	240 9				
12	51646	X	41114	-0-	-10532	-0-	37 1	40810	2	Y	215 201 1 46	
							30 4	237 9				
01	54748	X	54748	-0-	-0-	-0-	54 1	54482	2	Y	193 208 1 31	
							212 9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11600 - 16055	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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 #: 102BH		RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

ALTA		WELL #: 108AH		RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540 - 17340				
08	14601 X	7865	-0-	-6736	-0-	40	1	7792	2	Y	30	31	1	8
						33	9							
09	14130 X	6459	-0-	-7671	-0-	50	1	6385	2	Y	22	21	1	9
						24	9							
10	13919 X	13603	-0-	-316	-0-	70	1	13505	2	Y	25	22	1	12
						28	9							
11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	86	1	16129	2	Y	48	37	1	23
						53	9							
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	83	1	9319	2	Y	36	44	1	15
						40	9							
01	13609 X	7403	-0-	-6206	-0-	82	1	7302	2	Y	17	19	1	13
						19	9							

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356				
08	94922 X	31979	-0-	-62943	-0-	35	1	31553	2	Y	355	386	1	93
						391	9							
09	91860 X	34030	-0-	-57830	-0-	40	1	33559	2	Y	392	329	1	156
						431	9							
10	84754 X	23555	-0-	-61199	-0-	39	1	23433	2	Y	75	194	1	37
						83	9							
11	71310 X	10907	-0-	-60403	-0-	36	1	10832	2	Y	35	55	1	17
						39	9							
12	45291 X	7322	-0-	-37969	-0-	35	1	7287	2	Y	-0-	17	1	-0-
01	35154 X	10373	-0-	-24781	-0-	40	1	10333	2	Y	-0-			-0-

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570				
08	29047 X	21916	-0-	-7131	-0-	21869	2	47	9	N	43			232
*09	25800 X	17569	-0-	-8231	-0-	17549	2	20	9	N	18			250
*10	25947 X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	173	1	77
*11	25110 X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-			77
*12	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84			161
01	0	19588	-0-	19588	19588	19577	2	11	9	N	10			171

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 - 16994				
08	DLQ G-10	167619	-0-	167619	167619	167143	2	476	9	Y	433	420	1	241
09	325609 X	157990	-0-	-167619	-0-	157621	2	369	9	Y	335	347	1	229
10	0	158220	-0-	158220	158220	157994	2	226	9	Y	205	395	1	39
11	0	148553	-0-	148553	306773	147982	2	571	9	Y	519	465	1	93
12	0	150417	-0-	150417	457190	149940	2	477	9	Y	434	466	1	61
01	0	141530	-0-	141530	598720	140979	2	551	9	Y	501	481	1	81

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903				
08	DLQ G-10	114208	-0-	114208	114208	113877	2	331	9	Y	301	280	1	168
09	219681 X	105473	-0-	-114208	-0-	105203	2	270	9	Y	245	245	1	168
10	0	108152	-0-	108152	108152	107896	2	256	9	Y	233	357	1	44
11	0	103750	-0-	103750	211902	103122	2	628	9	Y	571	513	1	102
12	0	103252	-0-	103252	315154	102843	2	409	9	Y	372	422	1	52
01	0	96715	-0-	96715	411869	96197	2	518	9	Y	471	447	1	76

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397 - 16213	
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155 - 16908	
08	DLQ G-10	112551	-0-	112551	112551	112241	2	310 9	Y	282	273 1		157
09	0	101274	-0-	101274	213825	101033	2	241 9	Y	219	226 1		150
10	0	101997	-0-	101997	315822	101868	2	129 9	Y	117	245 1		22
11	0	95078	-0-	95078	410900	94805	2	273 9	Y	248	226 1		44
12	0	96393	-0-	96393	507293	96032	2	361 9	Y	328	326 1		46
01	0	87214	-0-	87214	594507	86925	2	289 9	Y	263	266 1		43

HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176 - 16167	
08	42873 X	38904	-0-	-3969	-0-	38868	2	36 9	N	33	176 1		367
09	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-				N	48			415
10	42129 X	37133	-0-	-4996	-0-	37132	2	1 9	N	1	178 1		238
11	40770 X	34259	-0-	-6511	-0-	34186	2	73 9	N	66			304
12	41540 X	35545	-0-	-5995	-0-	35302	2	123 4	N	109	168 1		245
01	0	35794	-0-	35794	35794	35691	2	120 9		86			331
						95 9		8 4	N				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11558 - 16234	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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 #:	217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11480 - 16409	
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
08		59365 X	53085	-0-	-6280	-0-	52666 2	419 9	Y	381	362 1			212
09		57450 X	50114	-0-	-7336	-0-	49847 2	267 9	Y	243	289 1			166
10		59365 X	50659	-0-	-8706	-0-	50484 2	175 9	Y	159	295 1			30
11		53310 X	48135	-0-	-5175	-0-	47785 2	350 9	Y	318	291 1			57
12		53382 X	48682	-0-	-4700	-0-	48260 2	422 9	Y	384	387 1			54
01		53072 X	47930	-0-	-5142	-0-	47714 2	216 9	Y	196	218 1			32

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11333 - 16251	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTA				WELL #:	113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345	
08		50003 X	31982	-0-	-18021	-0-	35 1	31609 2	Y	307	379 1			80
							338 9							
09		48390 X	28005	-0-	-20385	-0-	31 1	27805 2	Y	154	173 1			61
							169 9							
10		48763 X	19026	-0-	-29737	-0-	23 1	18893 2	Y	100	112 1			49
							110 9							
11		43560 X	11693	-0-	-31867	-0-	18 1	11675 2	Y	-0-	49 1			-0-
12		43586 X	15185	-0-	-28401	-0-	24 1	15160 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		31992 X	16770	-0-	-15222	-0-	26 1	16744 2	Y	-0-				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498 - 16322	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288006		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713			
M O	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		
08	65751 X	58662	-0-	-7089	-0-	50 1	57961 2	Y	592 562 1	368	
09	61590 X	53592	-0-	-7998	-0-	651 9	59 1	52592 2	Y	405 463 1	310
10	62465 X	55148	-0-	-7317	-0-	495 4	446 9	54640 2	Y	402 430 1	282
11	59820 X	47977	-0-	-11843	-0-	66 1	442 9	46716 2	Y	425 426 1	281
12	60233 X	49154	-0-	-11079	-0-	61 1	732 4	468 9	Y	422 456 1	247
01	58652 X	50448	-0-	-8204	-0-	72 1	464 9	48618 2	Y	277 303 1	221
						74 1	305 9	50069 2	Y		
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830			
08	53692 X	47471	-0-	-6221	-0-	41 1	47322 2	Y	98 88 1	61	
09	48660 X	41943	-0-	-6717	-0-	108 9	47 1	41378 2	Y	116 88 1	89
10	50220 X	43773	-0-	-6447	-0-	390 4	128 9	43523 2	Y	179 142 1	126
11	48420 X	43309	-0-	-5111	-0-	53 1	197 9	42359 2	Y	211 197 1	140
12	48856 X	41526	-0-	-7330	-0-	663 4	55 1	232 9	Y	133 195 1	78
01	47461 X	43831	-0-	-3630	-0-	62 1	146 9	41318 2	Y	388 157 1	309
						64 1	427 9	43340 2	Y		
MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552			
08	133734 X	111658	-0-	-22076	-0-	49 1	110528 2	Y	983 1020 1	129	
09	127800 X	99613	-0-	-28187	-0-	1081 9	41 1	98683 2	Y	808 817 1	120
10	127565 X	108364	-0-	-19201	-0-	889 9	44 1	107420 2	Y	818 808 1	130
11	117240 X	106871	-0-	-10369	-0-	900 9	47 1	105974 2	Y	773 790 1	113
12	115351 X	104555	-0-	-10796	-0-	850 9	46 1	103670 2	Y	763 712 1	164
01	111662 X	91478	-0-	-20184	-0-	839 9	50 1	90682 2	Y	678 733 1	109
						746 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-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-	
MOHICAN UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-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-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-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-

CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923		
08	50964	X	42190	-0-	-8774	-0-	88	1	42102	2	Y	-0-		1
09	48150	X	43212	-0-	-4938	-0-	70	1	43142	2	Y	-0-		1
10	49755	X	41785	-0-	-7970	-0-	74	1	41704	2	Y	6	1 1	6
							7	9						
11	47160	X	35466	-0-	-11694	-0-	74	1	35392	2	Y	-0-		6
12	47678	X	29631	-0-	-18047	-0-	62	1	29569	2	Y	-0-		6
01	44640	X	27330	-0-	-17310	-0-	99	1	27231	2	Y	-0-		6

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009		
08	89125	X	75737	-0-	-13388	-0-	158	1	75562	2	Y	15		254
							17	9						
09	92160	X	66180	-0-	-25980	-0-	107	1	66073	2	Y	-0-		254
*10	95232	X	59719	-0-	-35513	-0-	106	1	59605	2	Y	7	110 1	151
							8	9						
*11	92160	X	51901	-0-	-40259	-0-	109	1	51792	2	Y	-0-		151
12	86738	X	69280	-0-	-17458	-0-	137	1	69092	2	Y	46		197
							51	9						
01	75733	X	60888	-0-	-14845	-0-	164	1	60694	2	Y	27		224
							30	9						

CREE STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007		
08	77128	X	65230	-0-	-11898	-0-	136	1	65094	2	Y	-0-		35
09	72270	X	62045	-0-	-10225	-0-	101	1	61944	2	Y	-0-		35
*10	73501	X	61265	-0-	-12236	-0-	109	1	61152	2	Y	4	9 1	30
							4	9						
*11	69420	X	53729	-0-	-15691	-0-	113	1	53616	2	Y	-0-		30
12	71641	X	55151	-0-	-16490	-0-	107	1	55044	2	Y	-0-		30
01	0		59816	-0-	59816	59816	156	1	59660	2	Y	-0-		30

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860	-	14652
M	O	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		
08		14632 X	10687	-0-	-3945	-0-	10452 2	235 9	Y	214	171 1		262
09		10500 X	9988	-0-	-512	-0-	9782 2	206 9	Y	187	172 1		277
10		0	8917	-0-	8917	8917	1 1	8760 2	Y	29	201 1		105
							124 4	32 9					
11		0	8069	-0-	8069	16986	1 1	7839 2	Y	208	213 1		100
							229 9						
12		0	9388	-0-	9388	26374	1 1	9137 2	Y	227	139 1		188
							250 9						
01		0	10299	-0-	10299	36673	10075 2	224 9	Y	204	293 1		99

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870	-	14364
08		9548 X	9233	-0-	-315	-0-	9024 2	209 9	Y	190	162 1		234
09		9780 X	8610	-0-	-1170	-0-	8390 2	220 9	Y	200	154 1		280
10		10726 X	8218	-0-	-2508	-0-	1 1	8105 2	Y	28	198 1		110
							81 4	31 9					
11		10380 X	7263	-0-	-3117	-0-	1 1	6965 2	Y	270	250 1		130
							297 9						
12		10726 X	9278	-0-	-1448	-0-	1 1	9064 2	Y	194	163 1		161
							213 9						
01		9238 X	5123	-0-	-4115	-0-	4860 2	263 9	Y	239	284 1		116

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220	-	19036
08		114421 X	94003	-0-	-20418	-0-	69 1	93934 2	N	-0-			-0-
09		99270 X	68400	-0-	-30870	-0-	53 1	68347 2	N	-0-			-0-
10		102579 X	52218	-0-	-50361	-0-	52 1	52166 2	N	-0-			-0-
11		94710 X	70315	-0-	-24395	-0-	69 1	70246 2	N	-0-			-0-
12		97867 X	76661	-0-	-21206	-0-	71 1	76590 2	N	-0-			-0-
01		93992 X	58338	-0-	-35654	-0-	87 1	58251 2	N	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382	-	16199
08		97030 X	86016	-0-	-11014	-0-	85012 2	1004 9	Y	913	956 1		311
09		93690 X	80265	-0-	-13425	-0-	79343 2	922 9	Y	838	832 1		317
10		0	82123	-0-	82123	82123	81177 2	946 9	Y	860	1041 1		136
11		0	77343	-0-	77343	159466	76378 2	965 9	Y	877	885 1		128
12		0	78076	-0-	78076	237542	77197 2	879 9	Y	799	756 1		171
01		0	79106	-0-	79106	316648	78292 2	814 9	Y	740	792 1		119

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-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-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429	-	16817
08		49321 X	43260	-0-	-6061	-0-	43260 2		Y	-0-			-0-
09		46020 X	37421	-0-	-8599	-0-	37421 2		Y	-0-			-0-
10		47554 X	36517	-0-	-11037	-0-	36517 2		Y	-0-			-0-
11		43890 X	35094	-0-	-8796	-0-	35093 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		44950 X	34260	-0-	-10690	-0-	34260 2		Y	-0-			-0-
01		43245 X	33723	-0-	-9522	-0-	33723 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288335		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11867 - 16863		
M	O	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
08	51429 X	45143	-0-	-6286	-0-	45143	2		Y	-0-	-0-	
09	49770 X	39054	-0-	-10716	-0-	39054	2		Y	-0-	-0-	
10	49817 X	39990	-0-	-9827	-0-	39990	2		Y	-0-	-0-	
11	46770 X	37144	-0-	-9626	-0-	37144	2		Y	-0-	-0-	
12	47368 X	37744	-0-	-9624	-0-	37744	2		Y	-0-	-0-	
01	45136 X	33517	-0-	-11619	-0-	33517	2		Y	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID -> 288487		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11294		PERF.11548 - 16273		
08	56141 X	53477	-0-	-2664	-0-	53232	2	245	9	Y	76	
09	56755 X	56755	-0-	-0-	-0-	56520	2	235	9	Y	81	
10	55324 X	55324	-0-	-0-	-0-	55095	2	229	9	Y	33	
11	53400 X	51874	-0-	-1526	-0-	51645	2	229	9	Y	30	
12	56296 X	52585	-0-	-3711	-0-	52330	2	255	9	Y	50	
01	56296 X	54827	-0-	-1469	-0-	54587	2	240	9	Y	35	

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 288488		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 11851		PERF.12090 - 16869		
08	63829 X	53556	-0-	-10273	-0-	53556	2		Y	-0-	-0-	
09	60030 X	47552	-0-	-12478	-0-	47552	2		Y	-0-	-0-	
10	60264 X	48019	-0-	-12245	-0-	48019	2		Y	-0-	-0-	
11	56100 X	44479	-0-	-11621	-0-	44479	2		Y	-0-	-0-	
12	55645 X	44921	-0-	-10724	-0-	44921	2		Y	-0-	-0-	
01	53568 X	45214	-0-	-8354	-0-	45214	2		Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID -> 288503		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11623		PERF.11570 - 16671		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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 #: 206AH		RRCID -> 288507		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID -> 288525		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659								
08	64852 X	60020	-0-	-4832	-0-	51 1	59672 2	Y	270	242 1						168
						297 9										
09	62430 X	57322	-0-	-5108	-0-	64 1	56404 2	Y	294	237 1						225
						531 4										
10	61845 X	55686	-0-	-6159	-0-	67 1	55396 2	Y	203	286 1						142
						223 9										
11	58950 X	51223	-0-	-7727	-0-	66 1	50126 2	Y	224	218 1						148
						785 4										
12	60016 X	48777	-0-	-11239	-0-	72 1	48472 2	Y	212	236 1						124
						233 9										
01	60016 X	52915	-0-	-7101	-0-	77 1	52737 2	Y	92	142 1						74
						101 9										

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 288574		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	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-

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288587		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178								
08	49383 X	43200	-0-	-6183	-0-	43099 2	101 9	Y	92	95 1						31
09	47790 X	38983	-0-	-8807	-0-	38918 2	65 9	Y	59	67 1						23
10	47244 X	41249	-0-	-5995	-0-	41142 2	107 9	Y	97	105 1						15
11	45720 X	35411	-0-	-10309	-0-	35312 2	99 9	Y	90	92 1						13
12	44826 X	34631	-0-	-10195	-0-	34460 2	171 9	Y	155	135 1						33
01	43214 X	33690	-0-	-9524	-0-	33534 2	156 9	Y	142	152 1						23

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273								
08	112871 X	104616	-0-	-8255	-0-	104616 2		Y	-0-							-0-
09	107670 X	87964	-0-	-19706	-0-	87964 2		Y	-0-							-0-
10	108376 X	99897	-0-	-8479	-0-	99897 2		Y	-0-							-0-
11	104880 X	88682	-0-	-16198	-0-	88682 2		Y	-0-							-0-
12	106764 X	82604	-0-	-24160	-0-	82604 2		Y	-0-							-0-
01	104625 X	56249	-0-	-48376	-0-	56249 2		Y	-0-							-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 288689		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367								
08	101463 X	92369	-0-	-9094	-0-	92369 2		Y	-0-							-0-
09	98190 X	87956	-0-	-10234	-0-	87956 2		Y	-0-							-0-
10	98580 X	87878	-0-	-10702	-0-	87878 2		Y	-0-							-0-
11	93600 X	81078	-0-	-12522	-0-	81078 2		Y	-0-							-0-
12	93837 X	81397	-0-	-12440	-0-	81397 2		Y	-0-							-0-
01	92380 X	84561	-0-	-7819	-0-	84561 2		Y	-0-							-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

HYPERION		WELL #:		102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262	-	14735			
08	36580 X	34130	-0-	-2450	-0-	129	1	33832	2	Y	154	126	1			98
						169	9									
09	34500 X	33086	-0-	-1414	-0-	150	1	32762	2	Y	158	140	1			116
						174	9									
10	0	35227	-0-	35227	35227	186	1	34883	2	Y	144	162	1			98
						158	9									
11	0	29262	-0-	29262	64489	172	1	28956	2	Y	122	112	1			108
						134	9									
12	0	35253	-0-	35253	99742	198	1	34948	2	Y	97	121	1			84
						107	9									
01	0	33441	-0-	33441	133183	146	1	33160	2	Y	123	120	1			87
						135	9									

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031	-	16475			
08	36394 X	34270	-0-	-2124	-0-	33729	2	541	9	Y	492	230	1			465
09	35220 X	32828	-0-	-2392	-0-	32314	2	514	9	Y	467	710	1			222
10	32765 X	32765	-0-	-0-	-0-	32247	2	518	9	Y	471	513	1			180
11	33150 X	31811	-0-	-1339	-0-	31395	2	416	9	Y	378	302	1			256
12	34255 X	31371	-0-	-2884	-0-	31199	2	172	9	Y	156	190	1			222
01	34255 X	29607	-0-	-4648	-0-	29256	2	351	9	Y	319	315	1			226

LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650	-	17072			
08	60202 X	58419	-0-	-1783	-0-	58388	2	31	9	Y	28	27	1			18
09	58260 X	54437	-0-	-3823	-0-	54403	2	34	9	Y	31	28	1			21
10	0	52384	-0-	52384	52384	52370	2	14	9	Y	13	27	1			7
11	0	50349	-0-	50349	102733	50312	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	0	48694	-0-	48694	151427	48660	2	34	9	Y	31	31	1			12
01	0	46501	-0-	46501	197928	46465	2	36	9	Y	33	40	1			5

CHEROKEE STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	-	16887			
08	54653 X	54058	-0-	-595	-0-	54058	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	51840 X	48020	-0-	-3820	-0-	48017	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	0	45909	-0-	45909	45909	45909	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0	43199	-0-	43199	89108	43199	2			Y	-0-					-0-
12	0	40671	-0-	40671	129779	40671	2			Y	-0-					-0-
01	0	39646	-0-	39646	169425	39646	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	-	18614			
08	68448 X	59324	-0-	-9124	-0-	59306	2	18	9	Y	16	10	1			10
09	63420 X	55777	-0-	-7643	-0-	55757	2	20	9	Y	18	16	1			12
10	0	54440	-0-	54440	54440	54428	2	12	9	Y	11	17	1			6
11	0	53509	-0-	53509	107949	53499	2	10	9	Y	9	12	1			3
12	0	50385	-0-	50385	158334	50375	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	0	49299	-0-	49299	207633	49298	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	73284	X	64724	-0-	-8560	-0-	64722	2	2	9	Y	2	3	1	1
09	70920	X	61303	-0-	-9617	-0-	61217	2	86	9	Y	78	26	1	53
10	0		64438	-0-	64438		64427	2	11	9	Y	10	58	1	5
11	0		62700	-0-	62700		62697	2	3	9	Y	3	7	1	1
12	0		61215	-0-	61215		188353	2	2	9	Y	2	2	1	1
01	0		58615	-0-	58615		246968	2	26	9	Y	24	21	1	4

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864				
08	71858	X	64420	-0-	-7438	-0-	64389	2	31	9	Y	28	26	1	18
09	69540	X	60967	-0-	-8573	-0-	60938	2	29	9	Y	26	26	1	18
10	0		63586	-0-	63586		63576	2	10	9	Y	9	22	1	5
11	0		61603	-0-	61603		125189	2	32	9	Y	29	24	1	10
12	0		61263	-0-	61263		186452	2	32	9	Y	29	28	1	11
01	0		60292	-0-	60292		246744	2	55	9	Y	50	53	1	8

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418				
08	63054	X	54646	-0-	-8408	-0-	54646	2			Y	-0-			-0-
09	59910	X	24130	-0-	-35780	-0-	24130	2			Y	-0-			-0-
10	58962	X	115	-0-	-58847	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
11	55560	X	-0-	-0-	-55560	-0-		2			Y	-0-			-0-
12	56327	X	51072	-0-	-5255	-0-	51072	2			Y	-0-			-0-
01	55977	X	55977	-0-	-0-	-0-	55977	2			Y	-0-			-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321				
08	176514	X	116035	-0-	-60479	-0-	115993	2	42	9	N	38	56	1	181
09	167070	X	100177	-0-	-66893	-0-	100085	2	92	9	N	84	1	8	264
10	168237	X	148444	-0-	-19793	-0-	148444	2			N	-0-			264
11	158700	X	136586	-0-	-22114	-0-	136565	2	21	9	N	19	170	1	113
12	159929	X	71149	-0-	-88780	-0-	71117	2	32	9	N	29			142
*01	148459	X	13345	-0-	-135114	-0-	13315	2	30	9	N	27			169

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618				
08	8618	X	3961	-0-	-4657	-0-	3809	2	152	9	Y	138	80	1	131
09	8340	X	1822	-0-	-6518	-0-	1715	2	107	9	Y	97	182	1	46
10	0		5474	-0-	5474		5350	2	124	9	Y	113	116	1	43
11	0		3001	-0-	3001		8475	2	98	9	Y	89	72	1	60
12	0		-0-	-0-	-0-		8475	2			Y	27	45	1	42
01	0		-0-	-0-	-0-		8475	2			Y	13	46	1	9

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840				
08	120838	X	105556	-0-	-15282	-0-	105556	2			Y	-0-			-0-
09	113730	X	101554	-0-	-12176	-0-	101554	2			Y	-0-			-0-
10	113553	X	102291	-0-	-11262	-0-	102291	2			Y	-0-			-0-
11	107580	X	95713	-0-	-11867	-0-	95713	2			Y	-0-			-0-
12	108934	X	88645	-0-	-20289	-0-	88645	2			Y	-0-			-0-
01	105555	X	99297	-0-	-6258	-0-	99297	2			Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177				
08	87265	X	78898	-0-	-8367	-0-	77613	2	1285	9	Y	1168	1047	1	650
09	83220	X	78193	-0-	-5027	-0-	77185	2	1008	9	Y	916	939	1	627
10	83297	X	79743	-0-	-3554	-0-	79238	2	505	9	Y	459	1000	1	86
11	78450	X	73927	-0-	-4523	-0-	72966	2	961	9	Y	874	804	1	156
12	80786	X	71397	-0-	-9389	-0-	70797	2	600	9	Y	545	625	1	76
01	80786	X	74868	-0-	-5918	-0-	74040	2	828	9	Y	753	707	1	122

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	77996 X	66282	-0-	-11714	-0-	65880 2	402 9	Y	365	332 1	229
09	70770 X	63202	-0-	-7568	-0-	62822 2	380 9	Y	345	341 1	233
10	71114 X	70197	-0-	-917	-0-	70055 2	142 9	Y	129	291 1	71
11	67650 X	61248	-0-	-6402	-0-	60931 2	317 9	Y	288	256 1	103
12	69347 X	64327	-0-	-5020	-0-	64161 2	166 9	Y	151	197 1	57
01	70184 X	61698	-0-	-8486	-0-	61613 2	85 9	Y	77	122 1	12

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
08	71548 X	65677	-0-	-5871	-0-	65204 2	473 9	Y	430	385 1	239
09	68040 X	60547	-0-	-7493	-0-	60174 2	373 9	Y	339	346 1	232
10	0	60532	-0-	60532	60532	60355 2	177 9	Y	161	363 1	30
11	0	57275	-0-	57275	117807	57002 2	273 9	Y	248	234 1	44
12	0	59558	-0-	59558	177765	59776 2	182 9	Y	165	186 1	23
01	0	58300	-0-	58300	236065	58077 2	223 9	Y	203	193 1	33

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
08	65813 X	58926	-0-	-6887	-0-	58653 2	273 9	Y	248	254 1	156
09	61920 X	56295	-0-	-5625	-0-	56022 2	273 9	Y	248	237 1	167
10	0	61559	-0-	61559	61559	61519 2	40 9	Y	36	183 1	20
11	0	54986	-0-	54986	116545	54964 2	22 9	Y	20	33 1	7
12	0	53067	-0-	53067	169612	53046 2	21 9	Y	19	19 1	7
01	0	50801	-0-	50801	220413	50779 2	22 9	Y	20	24 1	3

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
08	66309 X	58087	-0-	-8222	-0-	58087 2		Y	-0-		-0-
09	62520 X	54552	-0-	-7968	-0-	54552 2		Y	-0-		-0-
10	62744 X	56201	-0-	-6543	-0-	56201 2		Y	-0-		-0-
11	59160 X	54515	-0-	-4645	-0-	54515 2		Y	-0-		-0-
12	60512 X	57442	-0-	-3070	-0-	57442 2		Y	-0-		-0-
01	58094 X	53064	-0-	-5030	-0-	53064 2		Y	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
08	146816 X	127820	-0-	-18996	-0-	127820 2		Y	-0-		-0-
09	138300 X	121141	-0-	-17159	-0-	121141 2		Y	-0-		-0-
10	138353 X	121978	-0-	-16375	-0-	121978 2		Y	-0-		-0-
11	129930 X	114623	-0-	-15307	-0-	114623 2		Y	-0-		-0-
12	132246 X	109681	-0-	-22565	-0-	109681 2		Y	-0-		-0-
01	127813 X	112309	-0-	-15504	-0-	112309 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
08	65937 X	60609	-0-	-5328	-0-	60271 2	338 9	Y	307	295 1	193
09	62340 X	54475	-0-	-7865	-0-	54199 2	276 9	Y	251	275 1	169
10	64418 X	52112	-0-	-12306	-0-	52094 2	18 9	Y	16	176 1	9
11	60270 X	48268	-0-	-12002	-0-	48237 2	31 9	Y	28	27 1	10
12	60605 X	49853	-0-	-10752	-0-	49821 2	32 9	Y	29	28 1	11
01	60605 X	49640	-0-	-10965	-0-	49600 2	40 9	Y	36	41 1	6

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
08	63891 X	1902	-0-	-61989	-0-	14 1	1888 2	N	-0-		-0-
09	61830 X	33800	-0-	-28030	-0-	112 1	33688 2	N	-0-		-0-
10	72281 X	72281	-0-	-0-	-0-	237 1	72044 2	N	-0-		-0-
11	60180 X	52241	-0-	-7939	-0-	226 1	52015 2	N	-0-		-0-
12	61349 X	51929	-0-	-9420	-0-	266 1	51663 2	N	-0-		-0-
01	72292 X	52386	-0-	-19906	-0-	248 1	52138 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	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	
08	67084 X	57807	-0-	-9277	-0-	57622	2	185 9	Y	168	150 1	94
09	62520 X	56154	-0-	-6366	-0-	55435	2	719 9	Y	654	300 1	448
10	62930 X	55876	-0-	-7054	-0-	55583	2	293 9	Y	266	664 1	50
11	58500 X	52287	-0-	-6213	-0-	51652	2	635 9	Y	577	524 1	103
12	58993 X	51420	-0-	-7573	-0-	51105	2	315 9	Y	286	349 1	40
01	58032 X	52789	-0-	-5243	-0-	52464	2	325 9	Y	295	287 1	48

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638		
08	539183 X	442415	-0-	-96768	-0-	442415	3		N	-0-		92
09	493470 X	415625	-0-	-77845	-0-	415625	3		N	-0-		92
10	0	416314	-0-	416314	416314	416290	3	24 9	N	22		114
11	0	383646	-0-	383646	799960	383636	3	10 9	N	9		123
12	0	200497	-0-	200497	1000457	200495	3	2 9	N	2		125
01	0	508	-0-	508	1000965	508	3		N	-0-		125

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
08	108097 X	88462	-0-	-19635	-0-	39	1	87552 2	N	792	814 1	104
09	99000 X	79072	-0-	-19928	-0-	871 9	32 1	78286 2	N	685	688 1	101
*10	98053 X	79234	-0-	-18819	-0-	754 9	32 1	78431 2	N	701	691 1	111
*11	94890 X	73941	-0-	-20949	-0-	771 9	32 1	73175 2	N	667	681 1	97
*12	93279 X	74290	-0-	-18989	-0-	734 9	33 1	73563 2	N	631	593 1	135
*01	88474 X	67976	-0-	-20498	-0-	694 9	37 1	67317 2	N	565	609 1	91
						622 9						

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
08	127534 X	90575	-0-	-36959	-0-	40	1	90520 2	Y	14	12 1	2
09	114240 X	87418	-0-	-26822	-0-	15 9	36 1	87376 2	Y	5	6 1	1
10	0	91815	-0-	91815	91815	6 9	38 1	91777 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	89378	-0-	89378	181193	39 1	39 1	89339 2	Y	-0-		-0-
12	0	87360	-0-	87360	268553	39 1	39 1	87321 2	Y	-0-		-0-
01	0	76768	-0-	76768	345321	43 1	43 1	76725 2	Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
08	136152 X	108313	-0-	-27839	-0-	48	1	108190 2	Y	68	76 1	9
09	122850 X	95949	-0-	-26901	-0-	75 9	39 1	95871 2	Y	35	39 1	5
10	0	99981	-0-	99981	99981	39 9	41 1	99835 2	Y	95	85 1	15
11	0	93572	-0-	93572	193553	105 9	41 1	93422 2	Y	99	100 1	14
12	0	92342	-0-	92342	285895	109 9	41 1	92190 2	Y	101	93 1	22
01	0	86132	-0-	86132	372027	111 9	48 1	85995 2	Y	81	90 1	13
						89 9						

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					
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
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	30	30	1	N	-0-			-0-
11		0	30	-0-	30	60	30	1	N	-0-			-0-
12		0	30	-0-	30	90	30	1	N	-0-			-0-
01		0	30	-0-	30	120	30	1	N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948					
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1	N	-0-			-0-
10		0	1225	-0-	1225	1225	1225	3	N	-0-			-0-
11		0	1364	-0-	1364	2589	1364	3	N	-0-			-0-
12		0	1200	-0-	1200	3789	1200	3	N	-0-			-0-
01		0	1427	-0-	1427	5216	1427	3	N	-0-			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749					
EMBAR		WELL #: 62											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010					
08		992 N	697	-0-	-295	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
09		0	919	-0-	919	919	919	2	Y	-0-			-0-
10		0	946	-0-	946	1865	946	2	Y	-0-			-0-
11		0	897	-0-	897	2762	897	2	Y	-0-			-0-
12		0	928	-0-	928	3690	928	2	Y	-0-			-0-
01		0	923	-0-	923	4613	923	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319											
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
LIMPFA				WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE				WELL #: 1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
PAUL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 061567	COMPL. DATE 03/06/1975	TOTAL DEPTH 3416	PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	3 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255	
AERO				1								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A	
GREGG "B"				2								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

APOLLO (ATOKA)		WELL #:		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
FELMONT		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF. 12725 - 13312	
08	1713 N	1713	-0-	-0-		1713	3	N	-0-			179
09	1604 N	1604	-0-	-0-		1604	3	N	-0-			179
10	1686 N	1686	-0-	-0-		1686	3	N	-0-			179
11	0	1581	-0-	1581		1581	3	N	-0-			179
12	0	1629	-0-	1629		1629	3	N	-0-			179
*01	3100 N	1599	-0-	-1501		1709	3	N	-0-			179

WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 13033 - 13061	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313		313	3	Y	-0-			90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		426961	RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014													

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		942623	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			90
09	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2	N	-0-			90
10	0	61	-0-	61	61		61	2	N	-0-	90	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WYCO OIL & GAS LLC		WELL #:		945368	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

APOLLO (FUSSELMAN)		WELL #:		03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		426961	RRCID ->	060002	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		WELL #:		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		426961	RRCID ->	194144	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	20683	PERF.11638 - 11800		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			70

ARAPAHO (STRAWN) OXY USA INC. MEDICINE MAN			03355 600 630591		NON-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 CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 16495			PERF.14557 - 14913			
08		28053 X	28053	-0-	-0-	27238	2	34	4	Y	710	902	1			338
09		26964 X	26964	-0-	-0-	781	9	576	9	Y	524	536	1			326
10		27612 X	27612	-0-	-0-	26388	2	10	4	Y	610	159	1			777
						26931	2									
						671	9									
11		26070 X	25666	-0-	-404	25416	2	250	9	Y	227	370	1			634
12		26939 X	21791	-0-	-5148	21225	2	34	4	Y	484	551	1			567
						532	9									
01		26939 X	23374	-0-	-3565	22858	2	516	9	Y	469	556	1			480
GASPERGOU			WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 15685			PERF.14860 - 15534			
08		42191 X	30388	-0-	-11803	29597	2	87	4	Y	640	548	1			588
						704	9									
09		40830 X	28494	-0-	-12336	28210	2	284	9	Y	258	349	1			497
10		42191 X	32865	-0-	-9326	31962	2	50	4	Y	775	547	1			725
						853	9									
11		36750 X	36750	-0-	-0-	35976	2	774	9	Y	704	741	1			688
12		33383 X	33383	-0-	-0-	32370	2	87	4	Y	842	1222	1			308
						926	9									
01		39496 X	39496	-0-	-0-	38489	2	1007	9	Y	915	748	1			475
ARCLAW (SEVEN RIVERS) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO STATE			WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975			TOTAL DEPTH 9880			PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33-B"			WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8619 - 8771			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
SEALY & SMITH "33-C"			WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9055			PERF. 8936 - 8986			
08	310	#	308	-0-	-2					N	-0-					-0-
09	308	R	308	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1	10
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6			16
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	6	1	10
11	0	30	-0-	30	50	23	3	7	9	Y	6	3	1	13
12	0	22	-0-	22	72	21	3	1	9	Y	1	4	1	10
01	0	22	-0-	22	94	21	3	1	9	Y	1	3	1	8

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE		10/01/2001		TOTAL DEPTH		6004 PERF. 4993 - 5084		
08	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1858	3	14	9	Y	13	17	1	19
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1958	3	22	9	Y	20			39
10	0	1817	-0-	1817	1817	1816	3	1	9	Y	1	28	1	12
11	0	2027	-0-	2027	3844	2003	3	24	9	Y	22	17	1	17
12	0	1873	-0-	1873	5717	1860	3	13	9	Y	12	18	1	11
01	0	1917	-0-	1917	7634	1905	3	12	9	Y	11	15	1	7

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE		02/16/2002		TOTAL DEPTH		5753 PERF. 5009 - 5096		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	Y	37	50	1	57
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	539	3	66	9	Y	60			117
10	0	502	-0-	502	502	500	3	2	9	Y	2	83	1	36
11	0	621	-0-	621	1123	551	3	70	9	Y	64	52	1	48
12	0	552	-0-	552	1675	512	3	40	9	Y	36	54	1	30
01	0	561	-0-	561	2236	524	3	37	9	Y	34	44	1	20

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE		07/10/2002		TOTAL DEPTH		5511 PERF. 5046 - 5100		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37	49	1	51
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	98	3	61	9	Y	55			106
10	0	97	-0-	97	97	91	3	6	9	Y	5	80	1	31
11	0	167	-0-	167	264	101	3	66	9	Y	60	50	1	41
12	0	136	-0-	136	400	93	3	43	9	Y	39	53	1	27
01	0	131	-0-	131	531	96	3	35	9	Y	32	42	1	17

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE		10/10/2002		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4891 - 5004		
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	796	3	29	9	Y	26	34	1	38
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	839	3	44	9	Y	40			78
10	0	778	-0-	778	778	778	3			Y	-0-	55	1	23
11	0	904	-0-	904	1682	858	3	46	9	Y	42	34	1	31
12	0	825	-0-	825	2507	797	3	28	9	Y	25	36	1	20
01	0	841	-0-	841	3348	816	3	25	9	Y	23	29	1	14

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3		N	-0-			28
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3		N	-0-			28
10	0	3698	-0-	3698	3698	3698 3		N	-0-			28
11	0	3502	-0-	3502	7200	3502 3		N	-0-			28
12	0	3440	-0-	3440	10640	3440 3		N	-0-			28
01	0	3775	-0-	3775	14415	3775 3		N	-0-			28

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RAYDEN				695567		CAPACITY			CNTY: PECOS			
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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 3		N	-0-			153
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			153
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			153
11	0	763	-0-	763	763	763 3		N	-0-			153
*12	1544 N	781	-0-	-763	-0-	781 3		N	-0-			153
01	0	788	-0-	788	788	788 3		N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	CAPACITY			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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
09	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
10	0	970	-0-	970	970	970 2		N	-0-			-0-
11	0	927	-0-	927	1897	927 2		N	-0-			-0-
12	0	962	-0-	962	2859	962 2		N	-0-			-0-
01	0	993	-0-	993	3852	993 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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			135
09	1770 #	1655	-0-	-115	-0-	1655 2		N	-0-			135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1477 3	17 9	N	15		35
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1384 3	11 9	N	10		45
10	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1432 3	11 9	N	10		55
11	0	1083	-0-	1083	1083	1077 3	6 9	N	5		60
*12	1537 R	454	-0-	-1083	-0-	454 3		N	-0-		60
01	0	299	-0-	299	299	293 3	6 9	N	5		65

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704			CNTY: REEVES			
SKYFALL		WELL #:		1D	RRCID -> 285639	COMPL. DATE 11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950	- 6270
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
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
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
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1414 3	2 9	N	2	105
09	3000 N	3151	-0-	151	151	3123 3	28 9	N	25	130
10	0	2612	-0-	2612	2763	2597 3	15 9	N	14	144
11	0	2535	-0-	2535	5298	2528 3	7 9	N	6	150
12	0	1931	-0-	1931	7229	1901 3	30 9	N	27	158 1 19
01	0	2530	-0-	2530	9759	2522 3	8 9	N	7	26

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	940 3	11 9	9	N	10				77
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	919 3	26 9	9	N	24				101
10		0	950	-0-	950	950	926 3	24 9	9	N	22				123
11		0	930	-0-	930	1880	909 3	21 9	9	N	19				142
12		0	699	-0-	699	2579	677 3	22 9	9	N	20				162
01		0	1012	-0-	1012	3591	995 3	17 9	9	N	15				177

COG OPERATING LLC				166150											
SHACKELFORD "34"		WELL #:		1	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	11539 - 16669			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
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

FLOYD "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15260 - 16810			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142

CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554											
TURNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11503 - 16018			
08		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4003 3	133 9	9	N	121				336
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3839 3	125 9	9	N	114	190 1			260
10		0	4094	-0-	4094	4094	3953 3	141 9	9	N	128				388
11		0	3958	-0-	3958	8052	3811 3	147 9	9	N	134	353 1			169
12		0	4089	-0-	4089	12141	3927 3	162 9	9	N	147				316
01		0	4058	-0-	4058	16199	3911 3	147 9	9	N	134	187 1			263

MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667											
GOLLADAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11360 - 11570			
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3			N	-0-				244
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			N	-0-				244
10		0	1633	-0-	1633	1633	1633 3			N	-0-				244
11		0	1573	-0-	1573	3206	1573 3			N	-0-				244
12		0	1453	-0-	1453	4659	1453 3			N	-0-				244
01		0	1499	-0-	1499	6158	1499 3			N	-0-				244

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	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2 EXT	-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

TC OIL AND GAS, LLC				840303		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

AZALEA (STRAWN)		//CONT.//		04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700						
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A		
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3492 3	39 9	N	35	121
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-	121
10	0	3365	-0-	3365	3365	3365 3		N	-0-	121
11	0	3252	-0-	3252	6617	3252 3		N	-0-	121
*12	8593 X	1976	-0-	-6617	-0-	1881 3	95 9	N	86	207
01	0	3092	-0-	3092	3092	3092 3		N	-0-	207

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC		167327							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361	
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
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	27 3	4 4	N	383
						31 9			
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	70 2	13 9	N	216
10	0	26	-0-	26	26	26 2		N	216
11	0	453	-0-	453	479	248 2	205 9	N	230
12	0	606	-0-	606	1085	353 2	9 4	N	107
						244 9			
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	1054			N	107

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FINALY RESOURCES LLC		268323							
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101							
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327										
WORSHAM 42				WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	16241 - 16292	
M	O	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	BALANCE
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	86	2	80	9	N	73			300
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35			335
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28			363
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	2	31	9	N	28			391
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	113	2	30	9	N	27			418
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	2	12	9	N	11			429
12	0	18	-0-	18	18	14	2	4	9	N	4			433
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT			433

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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	31	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-			-0-
10	0	2380	-0-	2380	2380	31	1	2349	2	Y	-0-			-0-
11	0	2261	-0-	2261	4641	30	1	2231	2	Y	-0-			-0-
12	0	2375	-0-	2375	7016	31	1	2344	2	Y	-0-			-0-
01	0	2372	-0-	2372	9388	31	1	2341	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
HERD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A	
08	5890 X	3089	-0-	-2801	-0-	3089	2			N	-0-			46
09	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3319	2			N	-0-			46
10	0	3447	-0-	3447	3447	3447	2			N	-0-			46
11	0	1672	-0-	1672	5119	1672	2			N	-0-			46
12	0	2810	-0-	2810	7929	2810	2			N	-0-			46
01	0	2479	-0-	2479	10408	2479	2			N	-0-			46

EVANS, MARY W.				WELL #:	1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.	12247 - 12485	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RING ENERGY, INC.		712382													
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: WARD							
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RING ENERGY, INC.		712382													
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985							
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-				-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	3136	-0-	3136	3136	3136	3			N	-0-				-0-
12	0	3831	-0-	3831	6967	3831	3			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-				-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: WARD							
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160							
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6860	3	1	9	N	1				220
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1				221
10	0	7049	-0-	7049	7049	7049	3			N	-0-				221
11	0	4591	-0-	4591	11640	4588	3	3	9	N	3				224
12	0	2086	-0-	2086	13726	2086	3			N	-0-				224
01	0	7105	-0-	7105	20831	7102	3	3	9	N	3				227

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977							
08	3100 N	20428	-0-	17328	17328	20426	3	2	9	N	2				69
09	3000 N	15225	-0-	12225	29553	15223	3	2	9	N	2				71
10	0	12254	-0-	12254	41807	12254	3			N	-0-				71
11	0	11336	-0-	11336	53143	11336	3			N	-0-				71
12	0	9762	-0-	9762	62905	9759	3	3	9	N	3				74
01	0	8874	-0-	8874	71779	8874	3			N	-0-				74

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
M	O	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
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	101	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-	101	
10	0	1038	-0-	1038	1038	1038	3		N	-0-	101	
11	0	754	-0-	754	1792	754	3		N	-0-	101	
12	0	1044	-0-	1044	2836	1044	3		N	-0-	101	
01	0	947	-0-	947	3783	947	3		N	-0-	101	

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-	-0-	
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		Y	-0-	-0-	
10	0	1786	-0-	1786	1786	1786	3		Y	-0-	-0-	
11	0	1598	-0-	1598	3384	1598	3		Y	-0-	-0-	
12	0	1397	-0-	1397	4781	1395	3	2 4	Y	-0-	-0-	
01	0	1290	-0-	1290	6071	1290	3		Y	-0-	-0-	

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1481	3	14 9	N	13	116	
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1 9	N	1	117	
10	0	1671	-0-	1671	1671	1671	3		N	-0-	117	
11	0	3856	-0-	3856	5527	3855	3	1 9	N	1	118	
12	0	318	-0-	318	5845	318	3		N	-0-	118	
01	0	2090	-0-	2090	7935	2089	3	1 9	N	1	119	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-	40	
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-	40	
10	0	2591	-0-	2591	2591	2591	3		N	-0-	40	
11	0	1919	-0-	1919	4510	1919	3		N	-0-	40	
12	0	1712	-0-	1712	6222	1712	3		N	-0-	40	
01	0	6768	-0-	6768	12990	6768	3		N	-0-	40	

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5437	3	2 9	N	2	105	
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13629	3	1 9	N	1	106	
10	0	13726	-0-	13726	13726	13723	3	3 9	N	3	109	
11	0	10419	-0-	10419	24145	10416	3	3 9	N	3	112	
12	0	11269	-0-	11269	35414	11268	3	1 9	N	1	113	
01	0	9334	-0-	9334	44748	9331	3	3 9	N	3	116	

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175		
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	3	46 9	N	42	406	
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2252	3	47 9	N	43	449	
10	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2323	3	28 9	N	25	474	
11	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2214	3	28 9	N	25	499	
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2527	3	30 9	N	27	526	
01	3100 N	3198	-0-	98	98	3198	3		N	-0-	526	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS									
TWINS OIL CO. 8750223									
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A									
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A									
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
HARD ROCK O&G 355717									
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024									
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-	-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-	-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335									
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01 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									
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	121
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	135

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685										
RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			124
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
GILLLIHAN		WELL #:		3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			61
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-			61
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			61
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-			61
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			61
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			61
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
BLOCK A-34 (YATES)				08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200										
CREWS & MAST		WELL #:		1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	2	1	1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	1	2	1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			1
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	2	1	1	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	1	2	1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A				
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT		-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	88	2	68	9	Y	62	92
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	2	78	9	Y	71	68
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	Y	55	27
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	27
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	27
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	27

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6	-0-	6	25	6	3		Y	-0-			-0-
09	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	9	6	3		Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	14	5	3		Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	20	6	3		Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 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
08	DLQ G-10	4	-0-	4	18	4	3		Y	-0-			-0-
09	20 N	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	6	4	3		Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	10	4	3		Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 WTG EXPLORATION 945220
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

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
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	136	136 3		N	-0-			-0-
11	0	411	-0-	411	547	411 3		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	843	296 3		N	-0-			-0-
01	0	250	-0-	250	1093	250 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	185	1	445
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145	174	1	416
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	176	170	1	422
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106	186	1	342
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	187	1	273
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	173	1	267

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
XTO ENERGY INC. 945936													
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435 2		8 9	Y	7	19 1	16
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2			Y	-0-		16
10		0	4734	-0-	4734	4734	4734 2			Y	-0-		16
11		0	3734	-0-	3734	8468	3732 2		2 9	Y	2		18
12		0	3507	-0-	3507	11975	3507 2			Y	-0-		18
01		0	4993	-0-	4993	16968	4993 2			Y	-0-		18

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A													
08		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975 2		9 9	Y	8	23 1	19
09		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			Y	-0-		19
10		0	3352	-0-	3352	3352	3352 2			Y	-0-		19
11		0	2804	-0-	2804	6156	2801 2		3 9	Y	3		22
12		0	2256	-0-	2256	8412	2256 2			Y	-0-		22
01		0	2634	-0-	2634	11046	2634 2			Y	-0-		22

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A													
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3			Y	-0-		-0-
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3			Y	-0-		-0-
10		0	1898	-0-	1898	1898	1898 3			Y	-0-		-0-
11		0	1515	-0-	1515	3413	1515 3			Y	-0-		-0-
12		0	2085	-0-	2085	5498	2081 3		4 4	Y	-0-		-0-
01		0	1894	-0-	1894	7392	1894 3			Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045													
08		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2			N	-0-		-0-
09		1080 N	646	-0-	-434	-0-	646 2			N	-0-		-0-
10		0	743	-0-	743	743	743 2			N	-0-		-0-
11		0	609	-0-	609	1352	609 2			N	-0-		-0-
12		0	758	-0-	758	2110	758 2			N	-0-		-0-
01		0	550	-0-	550	2660	550 2			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6467	3	11	9	Y	10	1	1			11
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6137	3		4	Y	4					15
10	0	6337	-0-	6337	6337	6328	3		9	Y	8	11	1			12
11	0	4493	-0-	4493	10830	4493	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	0	5356	-0-	5356	16186	5334	3		8	Y	13					13
01	0	5501	-0-	5501	21687	5480	3		21	Y	19	24	1			8

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
10	0	3328	-0-	3328	3328	3328	3			Y	-0-					-0-
11	0	2936	-0-	2936	6264	2936	3			Y	-0-					-0-
12	0	3544	-0-	3544	9808	3538	3		6	Y	-0-					-0-
01	0	2878	-0-	2878	12686	2878	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

08	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			Y	-0-					-0-
09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			Y	-0-					-0-
10	0	25604	-0-	25604	25604	25604	2			Y	-0-					-0-
11	0	20432	-0-	20432	46036	20432	2			Y	-0-					-0-
12	0	21585	-0-	21585	67621	21585	2			Y	-0-					-0-
01	0	24753	-0-	24753	92374	24635	2		118	Y	107					107

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
10	0	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					5
11	0	81	-0-	81	186	81	2			Y	-0-					5
12	0	131	-0-	131	317	131	2			Y	-0-					5
01	0	114	-0-	114	431	114	2			Y	-0-					5

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7607	2	12 9	Y	11	32 1		27
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		Y	-0-			27
10	0	7886	-0-	7886	7886	7886	2		Y	-0-			27
11	0	4700	-0-	4700	12586	4696	2	4 9	Y	4			31
12	0	4220	-0-	4220	16806	4220	2		Y	-0-			31
01	0	6313	-0-	6313	23119	6313	2		Y	-0-			31

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8660	3	222 9	Y	202	197 1		282
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	3	13 9	Y	12			294
10	0	8414	-0-	8414	8414	8413	3	1 9	Y	1			295
11	0	7844	-0-	7844	16258	7821	3	23 9	Y	21			316
12	0	8662	-0-	8662	24920	8662	3		Y	-0-			316
01	0	9271	-0-	9271	34191	9260	3	11 9	Y	10			326

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

08	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3		Y	-0-	29 1		12
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3		Y	-0-			12
10	0	13022	-0-	13022	13022	13022	3		Y	-0-	9 1		3
11	0	14983	-0-	14983	28005	14983	3		Y	-0-	3 1		-0-
12	0	8126	-0-	8126	36131	8111	3	15 4	Y	-0-			-0-
01	0	21065	-0-	21065	57196	21051	3	1 4	Y	12	7 1		5
						13	9						

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4371 X	3239	-0-	-1132	-0-	3239	3				N	-0-					140
09	3840 X	2281	-0-	-1559	-0-	2281	3				N	-0-					140
10	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580	3				N	-0-					140
11	0	2060	-0-	2060	2060	2060	3				N	-0-					140
12	0	1959	-0-	1959	4019	1959	3				N	-0-					140
01	0	1676	-0-	1676	5695	1676	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

08	7254 X	5919	-0-	-1335	-0-	5919	3				Y	-0-					48
09	6960 X	4304	-0-	-2656	-0-	4304	3				Y	-0-					48
10	7192 X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3				Y	-0-					48
11	6960 X	5929	-0-	-1031	-0-	5929	3				Y	-0-					48
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3				Y	-0-					48
*01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3				Y	-0-					48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7770 2		33 9	Y	30	90 0		76
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382 2			Y	-0-			76
10	0	8096	-0-	8096	8096	8096 2			Y	-0-			76
11	0	8177	-0-	8177	16273	8165 2		12 9	Y	11			87
12	0	5520	-0-	5520	21793	5520 2			Y	-0-			87
01	0	6863	-0-	6863	28656	6863 2			Y	-0-			87

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3			Y	-0-			-0-
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3			Y	-0-			-0-
10	0	5781	-0-	5781	5781	5781 3			Y	-0-			-0-
11	0	4970	-0-	4970	10751	4970 3			Y	-0-			-0-
12	0	5302	-0-	5302	16053	5300 3		2 4	Y	-0-			-0-
01	0	5077	-0-	5077	21130	5077 3			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A		
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			Y	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	125	125 2			Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	288	163 2			Y	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	407	119 2			Y	-0-			-0-
01	0	180	-0-	180	587	180 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		
08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11617 2		77 9	N	70	181 1		94
09	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11237 2		12 9	N	11			105
10	0	10976	-0-	10976	10976	10907 2		69 9	N	63			168
11	0	7592	-0-	7592	18568	7579 2		13 9	N	12			180
12	0	7837	-0-	7837	26405	7837 2			N	-0-			180
01	0	6865	-0-	6865	33270	6719 2		146 9	N	133			313

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7445 3		36 9	Y	33	5 1		36
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7595 3		12 9	Y	11			47
10	0	7694	-0-	7694	7694	7662 3		32 9	Y	29	34 1		42
11	0	7786	-0-	7786	15480	7786 3			Y	-0-	42 1		-0-
12	0	7265	-0-	7265	22745	7212 3		11 4	Y	38			38
01	0	7136	-0-	7136	29881	7110 3		1 4	Y	23	51 1		10

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585 2		8 9	Y	7	20 1		17
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2			Y	-0-			17
10	0	4159	-0-	4159	4159	4159 2			Y	-0-			17
11	0	3657	-0-	3657	7816	3655 2		2 9	Y	2			19
12	0	2335	-0-	2335	10151	2335 2			Y	-0-			19
01	0	3538	-0-	3538	13689	3538 2			Y	-0-			19

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	3126	3126	3			Y	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	6772	3646	3			Y	-0-					-0-
12	0		4499	-0-	4499	11271	4487	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	0		3481	-0-	3481	14752	3481	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

08	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	17984	2	117	9	Y	106	184	1			167
09	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14543	2	112	9	Y	102					269
10	0		20958	-0-	20958	20958	20859	2	99	9	Y	90	186	1			173
11	0		15355	-0-	15355	36313	15220	2	135	9	Y	123					296
12	0		12857	-0-	12857	49170	12713	2	144	9	Y	131	188	1			239
01	0		11565	-0-	11565	60735	11479	2	86	9	Y	78					317

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

08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					289
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-					289
10	0		5692	-0-	5692	5692	5692	2			Y	-0-					289
11	0		2338	-0-	2338	8030	2338	2			Y	-0-					289
12	0		5018	-0-	5018	13048	5018	2			Y	-0-					289
01	0		5749	-0-	5749	18797	5749	2			Y	-0-					289

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

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					81
10	0		495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					81
11	0		583	-0-	583	1078	583	2			N	-0-					81
12	0		536	-0-	536	1614	536	2			N	-0-					81
01	0		143	-0-	143	1757	143	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOKA) 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

08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					73
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					73
10	0		4210	-0-	4210	4210	4210	3			N	-0-					73
11	0		3173	-0-	3173	7383	3173	3			N	-0-					73
12	0		4192	-0-	4192	11575	4192	3			N	-0-					73
*01	17458	X	5883	-0-	-11575	-0-	5883	3			N	-0-					73

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				027200											
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	5332 X	4829	-0-	-503	-0-	4829	3		Y	-0-		48
09	5160 X	3298	-0-	-1862	-0-	3298	3		Y	-0-		48
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3		Y	-0-		48
11	5160 X	4966	-0-	-194	-0-	4966	3		Y	-0-		48
12	5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	3		Y	-0-		48
01	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	4906	3		Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #:		2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	13457 - 17090
08	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3		Y	-0-		45
09	10440 X	9837	-0-	-603	-0-	9837	3		Y	-0-		45
10	10788 X	10091	-0-	-697	-0-	10091	3		Y	-0-		45
11	10440 X	10029	-0-	-411	-0-	10029	3		Y	-0-		45
12	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3		Y	-0-		45
*01	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3		Y	-0-		45

COOPER 49		WELL #:		2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	13265 - 16994
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	3		Y	-0-		48
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		Y	-0-		48
10	3100 N	10438	-0-	7338	7338	10438	3		Y	-0-		48
11	3000 N	5993	-0-	2993	10331	5993	3		Y	-0-		48
12	3100 N	6222	-0-	3122	13453	6222	3		Y	-0-		48
*01	19083 X	5630	-0-	-13453	-0-	5630	3		Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	14009 - 18039
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-		21
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-		21
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-		21
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-		21
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-		21
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-		21

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13800 - 17100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
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
08		3162 X	2597	-0-	-565	-0-	2597 3	N	-0-		69
09		3420 X	3248	-0-	-172	-0-	3248 3	N	-0-		69
10		3534 X	1848	-0-	-1686	-0-	1848 3	N	-0-		69
*11		3420 X	2478	-0-	-942	-0-	2478 3	N	-0-		69
12		0	1970	-0-	1970		1970 3	N	-0-		69
01		0	2578	-0-	2578		4548 3	N	-0-		69

Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427								
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
10	0	366	-0-	366	366	366 3		Y	-0-		-0-
11	0	328	-0-	328	694	328 3		Y	-0-		-0-
12	0	404	-0-	404	1098	403 3	1 4	Y	-0-		-0-
01	0	333	-0-	333	1431	333 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 3	2 9	Y	2	2 1	3
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		3
10	0	1155	-0-	1155	1155	1155 3		Y	-0-		3
11	0	1085	-0-	1085	2240	1085 3		Y	-0-		3
12	0	976	-0-	976	3216	976 3		Y	-0-		3
01	0	726	-0-	726	3942	726 3		Y	-0-		3

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		Y	-0-		-0-
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
10	0	2478	-0-	2478	2478	2478 3		Y	-0-		-0-
11	0	2337	-0-	2337	4815	2337 3		Y	-0-		-0-
12	0	2213	-0-	2213	7028	2210 3	3 4	Y	-0-		-0-
01	0	2346	-0-	2346	9374	2346 3		Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431	
08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3		Y	-0-	84 1	45
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3		Y	-0-		45
10	0	13910	-0-	13910	13910	13859 3	51 9	Y	46	26 1	65
11	0	11532	-0-	11532	25442	11518 3	14 9	Y	13	10 1	68
12	0	7069	-0-	7069	32511	7041 3	28 9	Y	25		93
01	0	15363	-0-	15363	47874	15196 3	167 9	Y	152	65 1	180

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

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
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-			1	1	-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
10	0	3606	-0-	3606	3606	3606	3			Y	-0-					-0-
11	0	2544	-0-	2544	6150	2544	3			Y	-0-					-0-
12	0	3684	-0-	3684	9834	3679	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	0	8474	-0-	8474	18308	8473	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-			1	1	-0-
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
10	0	6785	-0-	6785	6785	6785	3			Y	-0-					-0-
11	0	8124	-0-	8124	14909	8124	3			Y	-0-					-0-
12	0	4434	-0-	4434	19343	4424	3	10	4	Y	-0-					-0-
01	0	12457	-0-	12457	31800	12443	3	1	4	Y	-0-	12		7	1	5
						13	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
10	0	3116	-0-	3116	3116	3116	3			Y	-0-					-0-
11	0	4486	-0-	4486	7602	4486	3			Y	-0-					-0-
12	0	2325	-0-	2325	9927	2322	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	0	4952	-0-	4952	14879	4952	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	0	4294	-0-	4294	4294	4294	3			Y	-0-					-0-
11	0	4088	-0-	4088	8382	4088	3			Y	-0-					-0-
12	0	3110	-0-	3110	11492	3106	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	0	4959	-0-	4959	16451	4959	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6450	3	18	9	Y	16			2	1	17
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2222	3	6	9	Y	5					22
10	0	863	-0-	863	863	855	3	8	9	Y	7			16	1	13
11	0	684	-0-	684	1547	684	3			Y	-0-			13	1	-0-
12	0	2025	-0-	2025	3572	2023	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	0	11025	-0-	11025	14597	11025	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2650	3	13	9	Y	12	4	13
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3		16
10	0	3366	-0-	3366	3366	3357	3	9	9	Y	8	12	12
11	0	2697	-0-	2697	6063	2697	3			Y	-0-	12	-0-
12	0	1498	-0-	1498	7561	1492	3	3	4	Y	3		3
01	0	3706	-0-	3706	11267	3700	3	6	9	Y	5	6	2

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845				
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	Y	24	3	26
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	Y	7		33
10	0	780	-0-	780	780	760	3	20	9	Y	18	24	27
11	0	527	-0-	527	1307	527	3			Y	-0-	27	-0-
12	0	567	-0-	567	1874	566	3	1	4	Y	-0-		-0-
01	0	754	-0-	754	2628	754	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				
08	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-		-0-
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-		-0-
10	0	4912	-0-	4912	4912	4912	3			Y	-0-		-0-
11	0	3749	-0-	3749	8661	3715	3	34	9	Y	31	2	29
12	0	5378	-0-	5378	14039	5363	3	6	4	Y	8	25	12
01	0	5606	-0-	5606	19645	5600	3	6	9	Y	5	15	2

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133				
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-		-0-
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-		-0-
10	0	6667	-0-	6667	6667	6667	3			Y	-0-		-0-
11	0	5378	-0-	5378	12045	5378	3			Y	-0-		-0-
12	0	3889	-0-	3889	15934	3883	3	6	4	Y	-0-		-0-
01	0	9920	-0-	9920	25854	9850	3	1	4	Y	63	37	26

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625				
08	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12055	3	7	9	Y	6	9	10
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	3	2	9	Y	2		12
10	0	14592	-0-	14592	14592	14588	3	4	9	Y	4	8	8
11	0	11586	-0-	11586	26178	11586	3			Y	-0-	8	-0-
12	0	6616	-0-	6616	32794	6599	3	11	4	Y	5		5
01	0	16746	-0-	16746	49540	16735	3	1	4	Y	9	10	4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	5301	3		Y	-0-			-0-
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
10	0	5945	-0-	5945	5945	5945	5945	3		Y	-0-			-0-
11	0	4748	-0-	4748	10693	4748	4748	3		Y	-0-			-0-
12	0	3250	-0-	3250	13943	3241	3241	3	9 4	Y	-0-			-0-
01	0	6839	-0-	6839	20782	6830	6830	3	1 4	Y	7	4 1		3
							8	9						

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

HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				28
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				28
10	0	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	7	7	2		Y	-0-				28
12	0	4	-0-	4	11	4	2		Y	-0-				28
01	0	-0-	-0-	-0-	11	11			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						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369												
SOFT TAIL		WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332						
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
173777
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
WADDELL TR A

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
073056
WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A

WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
10	0	838	-0-	838	838	838	2	N	-0-			-0-
11	0	615	-0-	615	1453	615	2	N	-0-			-0-
12	0	815	-0-	815	2268	815	2	N	-0-			-0-
01	0	737	-0-	737	3005	737	2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-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	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	3	2	2	Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC
LONG, ELL

786697
WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

08	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	448	2	N	-0-			-0-
09	540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-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	
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	504	2	N	-0-			-0-
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2	N	-0-			-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID ->	164020	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4283 - 4445	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022												

SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	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-	

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149 - 4304	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		786697										
UNIVERSITY -36B-		WELL #:		2	RRCID ->	292372	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8060 - 8084	
08	3100 #	2573	-0-	-527	-0-	2567	2	6 9	Y	5	4 1	1
09	3000 #	2186	-0-	-814	-0-	2179	2	7 9	Y	6	6 1	1
10	3100 #	2064	-0-	-1036	-0-	2057	2	7 9	Y	6	6 1	1
11	2670 #	1972	-0-	-698	-0-	1871	2	94 4	Y	6	6 1	1
12	2635 #	1883	-0-	-752	-0-	1876	2	7 9	Y	6	5 1	2
01	2573 #	1548	-0-	-1025	-0-	1481	2	61 4	Y	5	6 1	1
6 9												

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM			
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE			
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13640	2	12	9	Y	11	13	0	1
09	13140	X	12457	-0-	-683	-0-	12365	2	92	9	Y	84	79	0	6
10	0		9667	-0-	9667	9667	9644	2	23	9	Y	21	26	0	1
11	0		9604	-0-	9604	19271	9601	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	0		10395	-0-	10395	29666	10373	2	22	9	Y	20	19	0	1
01	0		10752	-0-	10752	40418	10657	2	95	9	Y	86	81	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995					
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5567	2	14	9	Y	13	13	0	1
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5203	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4519	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	5400	X	4446	-0-	-954	-0-	4428	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	5580	X	4057	-0-	-1523	-0-	4047	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	5580	X	3519	-0-	-2061	-0-	3517	2	2	9	Y	2	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018 - 8816					
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10152	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	8640	X	8024	-0-	-616	-0-	8021	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10273	2	42	9	Y	38	35	0	3
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9634	2	44	9	Y	40	40	0	3
12	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	8196	2	52	9	Y	47	47	0	3
01	8804	X	7805	-0-	-999	-0-	7774	2	31	9	Y	28	29	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889					
08	12245	X	12226	-0-	-19	-0-	12223	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	12390	X	11422	-0-	-968	-0-	11419	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	12834	X	11552	-0-	-1282	-0-	11552	2			Y	-0-			-0-
11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14838	2	50	9	Y	45	42	0	3
12	12493	X	9842	-0-	-2651	-0-	9814	2	28	9	Y	25	26	0	2
01	12214	X	9799	-0-	-2415	-0-	9769	2	30	9	Y	27	27	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582 - 9005					
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5796	2	12	9	Y	11	11	0	1
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7015	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6129	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6206	2	25	9	Y	23	21	0	2
12	7254	X	5563	-0-	-1691	-0-	5554	2	9	9	Y	8	9	0	1
01	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6101	2	19	9	Y	17	17	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918					
08	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13757	2	24	9	Y	22	23	0	1
09	13530	X	12973	-0-	-557	-0-	12945	2	28	9	Y	25	24	0	2
10	13981	X	11303	-0-	-2678	-0-	11273	2	30	9	Y	27	27	0	2
11	13650	X	11510	-0-	-2140	-0-	11466	2	44	9	Y	40	39	0	3
12	14105	X	11754	-0-	-2351	-0-	11701	2	53	9	Y	48	48	0	3
01	13795	X	12351	-0-	-1444	-0-	12294	2	57	9	Y	52	52	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865					
08	46971	X	46971	-0-	-0-	-0-	46931	2	40	9	Y	36	45	0	2
09	47910	X	43489	-0-	-4421	-0-	43472	2	17	9	Y	15	16	0	1
10	49507	X	39803	-0-	-9704	-0-	39783	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	46080	X	41095	-0-	-4985	-0-	41039	2	56	9	Y	51	49	0	3
12	47616	X	42625	-0-	-4991	-0-	42594	2	31	9	Y	28	29	0	2
01	46965	X	20872	-0-	-26093	-0-	20859	2	13	9	Y	12	13	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
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
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3335 2	17 9	Y	15	16 0		31
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2958 2	9 9	Y	8	8 0		31
10	0	2672	-0-	2672	2672	2670 2	2 9	Y	2	3 0		30
11	0	2903	-0-	2903	5575	2893 2	10 9	Y	9	8 0		31
12	0	2916	-0-	2916	8491	2901 2	15 9	Y	14	14 0		31
01	0	3069	-0-	3069	11560	3057 2	12 9	Y	11	11 0		31

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3404 2	9 9	Y	8	8 0		1
09	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	3124 2	9 9	Y	8	8 0		1
10	3503 X	2821	-0-	-682	-0-	2814 2	7 9	Y	6	7 0		-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2824 2	10 9	Y	9	8 0		1
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3034 2	17 9	Y	15	15 0		1
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4052 2	21 9	Y	19	19 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508			
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5579 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
09	5310 X	4592	-0-	-718	-0-	4588 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
10	0	1107	-0-	1107	1107	1107 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5412	-0-	5412	6519	5401 2	11 9	Y	10	9 0		1
12	DLQ G-10	5634	-0-	5634	12153	5625 2	9 9	Y	8	8 0		1
01	0	5067	-0-	5067	17220	5066 2	1 9	Y	1	2 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717			
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	7925 2	160 9	Y	145	146 0		9
09	7890 X	5846	-0-	-2044	-0-	5679 2	167 9	Y	152	150 0		11
10	0	12919	-0-	12919	12919	12678 2	241 9	Y	219	215 0		15
11	DLQ G-10	13696	-0-	13696	26615	13604 2	92 9	Y	84	93 0		6
12	DLQ G-10	14600	-0-	14600	41215	14488 2	112 9	Y	102	101 0		7
01	0	16237	-0-	16237	57452	16124 2	113 9	Y	103	103 0		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039			
08	2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2161 2	13 9	Y	12	12 0		1
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2116 2	12 9	Y	11	11 0		1
10	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	1858 2	11 9	Y	10	10 0		1
11	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	1923 2	10 9	Y	9	9 0		1
12	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2010 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124 2	6 9	Y	5	5 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780			
08	5115 X	4248	-0-	-867	-0-	4235 2	13 9	Y	12	13 0		1
09	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6555 2	12 9	Y	11	11 0		1
10	5115 X	4833	-0-	-282	-0-	4816 2	17 9	Y	15	15 0		1
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3056 2	17 9	Y	15	15 0		1
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3615 2	18 9	Y	16	16 0		1
01	4495 X	2798	-0-	-1697	-0-	2784 2	14 9	Y	13	13 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843			
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	602 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
09	690 N	547	-0-	-143	-0-	544 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
10	682 N	340	-0-	-342	-0-	338 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9	Y	5	5 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
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
08	59551 X	32262	-0-	-27289	-0-	32138	2	124	9	Y	113	118	0	7
09	39690 X	30168	-0-	-9522	-0-	30069	2	99	9	Y	90	91	0	6
10	33046 X	21118	-0-	-11928	-0-	20988	2	130	9	Y	118	116	0	8
11	29795 X	29795	-0-	-0-	-0-	29604	2	191	9	Y	174	170	0	12
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	31091	2	199	9	Y	181	181	0	12
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	32557	2	231	9	Y	210	208	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
08	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	22840	2	85	9	Y	77	76	0	5
09	22650 X	21331	-0-	-1319	-0-	21307	2	24	9	Y	22	25	0	2
10	23560 X	19270	-0-	-4290	-0-	19260	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	24009	2	127	9	Y	115	108	0	8
12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	24686	2	94	9	Y	85	87	0	6
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	26584	2	113	9	Y	103	102	0	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
08	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	986	2	18	9	Y	16	15	0	1
09	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1085	2	14	9	Y	13	13	0	1
10	1147 N	907	-0-	-240	-0-	898	2	9	9	Y	8	8	0	1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	Y	9	8	0	1
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
08	5704 X	5599	-0-	-105	-0-	5584	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	6570 X	4046	-0-	-2524	-0-	4033	2	13	9	Y	12	12	0	1
10	6789 X	4061	-0-	-2728	-0-	4044	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3961	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4110	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
01	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	4985	2	25	9	Y	23	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
08	21762 X	12570	-0-	-9192	-0-	12557	2	13	9	Y	12	13	0	1
09	14310 X	11504	-0-	-2806	-0-	11492	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	13237 X	10274	-0-	-2963	-0-	10267	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
11	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12672	2	40	9	Y	36	34	0	2
12	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13019	2	33	9	Y	30	30	0	2
01	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15136	2	81	9	Y	74	71	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
08	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5112	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	5370 X	4418	-0-	-952	-0-	4396	2	22	9	Y	20	19	0	1
10	5549 X	4096	-0-	-1453	-0-	4076	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	2	28	9	Y	25	24	0	2
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3914	2	19	9	Y	17	18	0	1
01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	4148	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
08	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7876	2	9	9	Y	8	8	0	1
09	7380 X	7196	-0-	-184	-0-	7190	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
10	7626 X	6386	-0-	-1240	-0-	6377	2	9	9	Y	8	7	0	1
11	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6935	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6753	2	18	9	Y	16	16	0	1
01	7874 X	6698	-0-	-1176	-0-	6669	2	29	9	Y	26	25	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846					
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		
08	6107 X	6023	-0-	-84	-0-	5990	2	33	9	Y	30	29	0	2
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5893	2	41	9	Y	37	36	0	3
10	5890 X	5268	-0-	-622	-0-	5231	2	37	9	Y	34	35	0	2
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6034	2	45	9	Y	41	40	0	3
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5796	2	39	9	Y	35	36	0	2
01	5983 X	5044	-0-	-939	-0-	5010	2	34	9	Y	31	31	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830					
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	543	2	24	9	Y	22	20	0	2
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	Y	9	10	0	1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	9	0	1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	10	0	1
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	380	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					
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6128	2	17	9	Y	15	14	0	1
10	0	4900	-0-	4900	4900	4888	2	12	9	Y	11	11	0	1
11	DLQ G-10	4809	-0-	4809	9709	4799	2	10	9	Y	9	9	0	1
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	14222	4504	2	9	9	Y	8	8	0	1
01	0	4113	-0-	4113	18335	4107	2	6	9	Y	5	6	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070					
08	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25526	2	46	9	Y	42	43	0	3
09	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	23340	2	26	9	Y	24	25	0	2
10	20460 X	19685	-0-	-775	-0-	19664	2	21	9	Y	19	20	0	1
11	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	20902	2	29	9	Y	26	25	0	2
12	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	20261	2	43	9	Y	39	38	0	3
01	25575 X	20304	-0-	-5271	-0-	20269	2	35	9	Y	32	33	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950					
08	12772 X	11826	-0-	-946	-0-	11802	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	12360 X	10832	-0-	-1528	-0-	10804	2	28	9	Y	25	24	0	2
10	0	9577	-0-	9577	9577	9555	2	22	9	Y	20	21	0	1
11	DLQ G-10	9948	-0-	9948	19525	9926	2	22	9	Y	20	20	0	1
12	DLQ G-10	9329	-0-	9329	28854	9312	2	17	9	Y	15	15	0	1
01	0	9261	-0-	9261	38115	9246	2	15	9	Y	14	14	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977					
02	DLQ G-10	49	-0-	49	251	49	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	63	-0-	63	314	62	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	395	79	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	479 X	84	-0-	-395	-0-	81	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	48	47	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	72	21	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	109	34	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9631	2	28	9	Y	25	25	0	2
09	9390 X	8474	-0-	-916	-0-	8460	2	14	9	Y	13	14	0	1
10	0	6390	-0-	6390	6390	6373	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	DLQ G-10	7226	-0-	7226	13616	7211	2	15	9	Y	14	14	0	1
12	DLQ G-10	7825	-0-	7825	21441	7811	2	14	9	Y	13	13	0	1
01	0	8371	-0-	8371	29812	8364	2	7	9	Y	6	7	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994					
08	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	3554	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	0	2922	-0-	2922	2922	2921	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	0	3134	-0-	3134	6056	3131	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	0	3619	-0-	3619	9675	3616	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	0	3447	-0-	3447	13122	3446	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043					
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	930 X	728	-0-	-202	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	961 X	582	-0-	-379	-0-	582	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950					
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8498	2	10	9	Y	9	9	0	1
09	8010 X	7921	-0-	-89	-0-	7919	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
10	8711 X	6931	-0-	-1780	-0-	6925	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6850	2	21	9	Y	19	18	0	1
12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7335	2	14	9	Y	13	13	0	1
01	8494 X	7265	-0-	-1229	-0-	7254	2	11	9	Y	10	10	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276					
08	9362 X	8724	-0-	-638	-0-	8700	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	9060 X	8374	-0-	-686	-0-	8349	2	25	9	Y	23	22	0	2
10	9362 X	8382	-0-	-980	-0-	8360	2	22	9	Y	20	21	0	1
11	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8338	2	25	9	Y	23	22	0	2
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8150	2	22	9	Y	20	21	0	1
01	8711 X	8302	-0-	-409	-0-	8287	2	15	9	Y	14	14	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084					
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4334	2	59	9	Y	54	54	0	3
09	3630 X	3136	-0-	-494	-0-	3095	2	41	9	Y	37	37	0	3
10	0	2666	-0-	2666	2666	2618	2	48	9	Y	44	44	0	3
11	0	1587	-0-	1587	4253	1541	2	46	9	Y	42	42	0	3
12	0	2290	-0-	2290	6543	2235	2	55	9	Y	50	50	0	3
01	0	3506	-0-	3506	10049	3427	2	79	9	Y	72	70	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942					
08	31279 X	28177	-0-	-3102	-0-	28156	2	21	9	Y	19	19	0	1
09	30270 X	27995	-0-	-2275	-0-	27983	2	12	9	Y	11	11	0	1
10	31279 X	25030	-0-	-6249	-0-	25001	2	29	9	Y	26	25	0	2
11	30270 X	26744	-0-	-3526	-0-	26704	2	40	9	Y	36	36	0	2
12	31279 X	27103	-0-	-4176	-0-	27047	2	56	9	Y	51	50	0	3
01	28923 X	28726	-0-	-197	-0-	28675	2	51	9	Y	46	46	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6200 X	5579	-0-	-621	-0-	5577	2	2	9	Y	2	3	0	-0-	
09	6000 X	4820	-0-	-1180	-0-	4814	2	6	9	Y	5	5	0	-0-	
10	6200 X	5898	-0-	-302	-0-	5885	2	13	9	Y	12	11	0	1	
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	Y	5	6	0	-0-	
12	5580 X	4273	-0-	-1307	-0-	4270	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	
01	5890 X	4007	-0-	-1883	-0-	4004	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	

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

02	SWR 10	2552	-0-	2552	84595	2534	2	18	9	N	16	18	0	1
03	SWR 10	2697	-0-	2697	87292	2694	2	3	9	N	3	4	0	-0-
04	SWR 10	3041	-0-	3041	90333	3015	2	26	9	N	24	22	0	2
05	SWR 10	2776	-0-	2776	93109	2717	2	59	9	N	54	53	0	3
06	SWR 10	2997	-0-	2997	96106	2983	2	14	9	N	13	15	0	1
07	SWR 10	3020	-0-	3020	99126	3017	2	3	9	N	3	4	0	-0-
08	SWR 10	2960	-0-	2960	102086	2948	2	12	9	N	11	10	0	1
09	SWR 10	2684	-0-	2684	104770	2681	2	3	9	N	3	4	0	-0-
10	SWR 10	2422	-0-	2422	107192	2411	2	11	9	N	10	9	0	1
11	SWR 10	2257	-0-	2257	109449	2246	2	11	9	N	10	10	0	1
12	SWR 10	2615	-0-	2615	112064	2612	2	3	9	N	3	4	0	-0-
01	SWR 10	2095	-0-	2095	114159	2095	2	-0-		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC UNIVERSITY 38 WELL #: 786697 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	4	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	135	2	6	4	Y	-0-			-0-

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

08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	Y	31	30	1	4
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1150	2	36	9	Y	33	31	1	6
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1157	2	35	9	Y	32	31	1	7
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	53	4	Y	32	32	1	7
						35	9							
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1179	2	29	9	Y	26	24	1	9
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	996	2	41	4	Y	27	30	1	6
						30	9							

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

08	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	4	Y	-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

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
08	3131 #	2960	-0-	-171	-0-	2948 2	12 9	Y	11	10 0			1
09	3030 #	2684	-0-	-346	-0-	2681 2	3 9	Y	3	4 0			-0-
10	3100 #	2422	-0-	-678	-0-	2411 2	11 9	Y	10	9 0			1
11	2850	2257	-0-	-593	-0-	2246 2	11 9	Y	10	10 0			1
12	2945	2615	-0-	-330	-0-	2612 2	3 9	Y	3	4 0			-0-
01	0	2095	-0-	2095	2095	2095 2		Y	-0-				-0-

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

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 2		Y	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	54	23 2		Y	-0-				-0-
12	0	25	-0-	25	79	25 2		Y	-0-				-0-
01	0	31	-0-	31	110	31 2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007			
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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	
10	0	29	-0-	29	29	29	2	Y	-0-	-0-	
11	0	24	-0-	24	53	24	2	Y	-0-	-0-	
12	0	25	-0-	25	78	25	2	Y	-0-	-0-	
01	0	31	-0-	31	109	31	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	47	2	Y	1 0	-0-	
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	2	Y	3 0	-0-	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	34	2	Y	3 0	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
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	
08	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	1916	2	2 9	Y	2	3 0	-0-
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1643	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
12	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1679	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
		WELL #: 4									
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	-0-	138	2		N	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
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
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	14	-0-	14	14	14	2	N	-0-		-0-
11		0	102	-0-	102	116	102	2	N	-0-		-0-
12		0	653	-0-	653	769	653	2	N	-0-		-0-
01		0	450	-0-	450	1219	450	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-	-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-	-0-
11	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	2		N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 2944 - 2962
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974					
M	O	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
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		186 2	100 9	Y	91	87 1		13
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		192 2	108 9	Y	98	92 1		19
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-		193 2	103 9	Y	94	93 1		20
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		175 2	9 4	Y	96	96 1		20
							106 9						
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		192 2	87 9	Y	79	72 1		27
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-		162 2	7 4	Y	81	91 1		17
							89 9						

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 2		Y	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 2		Y	-0-			-0-
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 2		Y	-0-			-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-		84 2	4 4	Y	-0-			-0-
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89 2		Y	-0-			-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-		78 2	3 4	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-		-0-
						3	4						

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

08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	Y	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-		-0-
						17	4						
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-		-0-
						10	4						

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	Y	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	Y	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-		-0-
						14	4						

 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

08	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
11	0	1033	-0-	-0-	B	1033	1033	3		N	-0-		-0-
*12	2302 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
01	0	950	-0-	-0-	B	950	950	3		N	-0-		-0-

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

08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
10	0	221	-0-	-0-	B	221	221	2		N	-0-		-0-
11	0	269	-0-	-0-	B	490	269	2		N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	-0-	B	634	144	2		N	-0-		-0-
01	0	408	-0-	-0-	B	1042	408	2		N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-			21
09	0	20	-0-	20	61	20	3			Y	-0-			21
10	0	21	-0-	21	82	21	3			Y	-0-			21
11	0	25	-0-	25	107	25	3			Y	-0-			21
12	0	18	-0-	18	125	18	3			Y	-0-			21
01	0	27	-0-	27	152	27	3			Y	-0-			21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319					
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-			30
09	0	16	-0-	16	49	16	3			Y	-0-			30
10	0	17	-0-	17	66	17	3			Y	-0-			30
11	0	20	-0-	20	86	20	3			Y	-0-			30
12	0	14	-0-	14	100	14	3			Y	-0-			30
01	0	22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-			30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293					
08	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	3			Y	-0-			-0-
09	0	357	-0-	357	1102	357	3			Y	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	1482	380	3			Y	-0-			-0-
11	0	450	-0-	450	1932	450	3			Y	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	2256	324	3			Y	-0-			-0-
01	0	494	-0-	494	2750	494	3			Y	-0-			-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					
08	3162 X	2852	-0-	-310	-0-	73	2	2775	3	Y	-0-			158
						4	4							
*09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	32	2	2728	3	Y	-0-			158
						1	4	23	5					
*10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	42	2	3773	3	Y	-0-			158
						1	4	78	5					
*11	4470 X	4152	-0-	-318	-0-	46	2	4040	3	Y	5			163
						5	4	55	5					
12	4619 X	2151	-0-	-2468	-0-	18	2	2122	3	Y	7			170
						3	4	8	9					
01	0	6093	-0-	6093	6093	3	2	5924	3	Y	18	126	1	62
						4	4	142	5					

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360							
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	70	2	2670	3	Y	-0-					49
						4	4									
*09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	15	2	1346	3	Y	-0-					49
						1	4									
*10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	18	2	1548	3	Y	-0-					49
						32	5									
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	16	2	1414	3	Y	6					55
						2	4									
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	2	323	3	Y	7					62
						8	9									
01	0	568	-0-	568	568	534	3	13	5	Y	19	46	1			35
						21	9									

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358				
*02	672 N	396	-0-	-276	-0-	14	2	370	3	Y	-0-					51
						3	4									
*03	465 N	332	-0-	-133	-0-	11	2	308	3	Y	-0-					51
						2	4									
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	14	2	563	3	Y	-0-					51
						6	4									
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	2	888	3	Y	-0-					51
						3	4									
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	2	818	3	Y	-0-					51
						2	4									
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27	2	835	3	Y	-0-					51
						2	4									
*08	682 N	522	-0-	-160	-0-	13	2	487	3	Y	19	35	1			35
						1	4									
*09	660 N	33	-0-	-627	-0-	33	3			Y	-0-					35
*10	682 N	57	-0-	-625	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					35
						1	5									
*11	390 N	128	-0-	-262	-0-	27	3	1	5	Y	91					126
						100	9									
12	0	72	-0-	72	72	1	2	71	3	Y	-0-					126
01	0	365	-0-	365	437	357	3	8	5	Y	-0-					126

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11383	- 11460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612	- 5412
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320	- 12020
08	3100 N	3477	-0-	377	737	3477	3	Y	-0-			-0-	
09	3769 X	3032	-0-	-737	-0-	3032	3	Y	-0-			-0-	
10	0	2053	-0-	2053	2053	2053	3	Y	-0-			-0-	
11	3360 X	545	-0-	-2815	-0-	545	3	Y	-0-			-0-	
*12	3472 X	305	-0-	-3167	-0-	305	3	Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338	- 11352
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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-	

MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343	- 11357
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-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		
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	788	2	31	9	Y	28	27	1	18
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	713	2	23	9	Y	21			39
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	857	2	45	9	Y	41	26	1	54
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	599	2	9	9	Y	8	22	1	40
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	649	2	15	9	Y	14	28	1	26
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20			46

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			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	11	2	13	9	Y	12				64
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	9	Y	19				83
10	0	27	-0-	27	27	10	2	17	9	Y	15				98
11	0	15	-0-	15	42	12	2	3	9	Y	3				101
*12	59 N	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	Y	5	64	1		42
01	0	16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5				47
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				54
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				54
10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-				54
11	0	25	-0-	25	47	25	2			N	-0-				54
*12	71 N	24	-0-	-47	-0-	24	2			N	-0-				54
01	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-				54
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002 - 3088			
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-				-0-
11	0	10	-0-	10	19	10	2			N	-0-				-0-
*12	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				-0-
IOWA REALTY TRUST "A"				WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF. 2768 - 3265			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-				-0-
11	0	140	-0-	140	282	140	2			N	-0-				-0-
*12	387 N	105	-0-	-282	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	0	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-				-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		23 2	1 9	Y	1			60
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		24 2	4 9	Y	4			64
10	0	21	-0-	21	21		21 2		Y	-0-			64
11	0	46	-0-	46	67		23 2	23 9	Y	21			85
*12	96 N	29	-0-	-67	-0-		23 2	6 9	Y	5			90
01	0	28	-0-	28	28		19 2	9 9	Y	8			98

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3194 - 3238	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHARBAUER "35B"			WELL #:	1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	4990 - 6100
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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:	22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.	11845 - 13232
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:	25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.	12360 - 15384
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:	26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	11797 - 13588
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:	27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.	11800 - 15274
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867				
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800			
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46 2	1183 3	Y	-0-		203
						9 4	30 5				
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	52 2	1529 3	Y	-0-		203
						10 4	52 5				
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	37 2	1448 3	Y	-0-		203
						14 4					
*05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33 2	1035 3	Y	-0-		203
						3 4	34 5				
*06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57 2	1364 3	Y	-0-		203
						5 4	50 5				
*07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	35 2	1091 3	Y	-0-		203
						2 4	9 5				
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31 2	1184 3	Y	91	140 1	154
						1 4	100 9				
*09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	14 2	1255 3	Y	-0-		154
						11 5					
*10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		154
*11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		154
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022										

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022										

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022																

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500								
*04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/29/2022					

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 290237		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650	
MCINTOSH "22"		WELL #: 1							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	69
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	69
10	0	163	-0-	163	163	163 3	N	-0-	69
11	0	-0-	-0-	-0-	163		N	-0-	69
12	0	56	-0-	56	219	56 3	N	-0-	69
01	0	-0-	-0-	-0-	219		N	-0-	69

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810	
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2118 3	62 9 N	56	160
09	3840 X	2423	-0-	-1417	-0-	2377 3	46 9 N	42	202
10	0	2528	-0-	2528	2528	2488 3	40 9 N	36	69
11	0	552	-0-	552	3080	534 3	18 9 N	16	85
12	0	1805	-0-	1805	4885	1726 3	79 9 N	72	157
01	0	2771	-0-	2771	7656	2702 3	69 9 N	63	220

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08		1860 X	1318	-0-	-542	-0-	-0-	1312	3	6	9	N	5		100	
09		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3	26	9	N	24		124	
10		0	385	-0-	385	385	385	367	3	18	9	N	16		140	
11		0	674	-0-	674	1059	1059	661	3	13	9	N	12		152	
12		0	57	-0-	57	1116	1116	55	3	2	9	N	2		154	
01		0	1511	-0-	1511	2627	2627	1510	3	1	9	N	1		155	

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																
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518																
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519																
08		18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	-0-	18583	3	134	9	N	122	180	1	352
09		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	-0-	13587	3	118	9	N	107	175	1	257
10		17174 X	13045	-0-	-4129	-0-	-0-	12928	3	117	9	N	106		27	363
11		16620 X	11726	-0-	-4894	-0-	-0-	11662	3	64	9	N	58			421
12		17174 X	12691	-0-	-4483	-0-	-0-	12629	3	62	9	N	56	182	1	295
01		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-	-0-					N	NO RPT			295

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A																
08		3596 X	3290	-0-	-306	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			160
09		3480 X	3063	-0-	-417	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			160
10		0	3052	-0-	3052	3052	3052	3052	3			N	-0-			160
11		0	3010	-0-	3010	6062	6062	2985	3	25	9	N	23			183
12		0	2968	-0-	2968	9030	9030	2968	3			N	-0-			183
01		0	2960	-0-	2960	11990	11990	2960	3			N	-0-			183

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
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
08		5518 X	3684	-0-	-1834	-0-	3684	3	N	-0-		29
09		5250 X	3710	-0-	-1540	-0-	3710	3	N	-0-		29
10		0	4073	-0-	4073	4073	4073	3	N	-0-		29
11		0	6441	-0-	6441	10514	6441	3	N	-0-		29
12		0	4046	-0-	4046	14560	4046	3	N	-0-		29
01		0	3915	-0-	3915	18475	3915	3	N	-0-		29

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	859	-0-	859	859	859	3		N	-0-		-0-
01	0	916	-0-	916	1775	916	3		N	-0-		-0-

CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	235	51	3		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	236	1	3		N	-0-		-0-
01	0	375	-0-	375	611	375	3		N	-0-		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
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
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-
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					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2022							
REEVES 'AZ' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962	-	13350	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2022							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08	6479 X	2887	-0-	-3592	-0-	2887 2		N	-0-		-0-
09	5070 X	2371	-0-	-2699	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
10	5239 X	3086	-0-	-2153	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
11	4890 X	2776	-0-	-2114	-0-	2776 2		N	-0-		-0-
12	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5641	-	5739	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		29
09	1110 N	771	-0-	-339	-0-	771 3		N	-0-		29
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		N	-0-		29
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3		N	-0-		29
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		29
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		29

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264										
WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5175 - 5290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		5				N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 1		-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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/13/2023														

OLSEN ENERGY INC.				621750										
EL WEDO				WELL #:	1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			-0-

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

EL WEDO "A"				WELL #:	3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804	
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-

EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	2	2	2	2	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 -	4611	
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
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2550	-0-	-690	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264									
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296	
08	6851 X	5307	-0-	-1544	-0-	-0-	5294	2	13 9	Y	12		59
09	7470 X	6061	-0-	-1409	-0-	-0-	6051	2	10 9	Y	9		68
10	7719 X	4270	-0-	-3449	-0-	-0-	4270	2		Y	-0-		68
11	7470 X	4424	-0-	-3046	-0-	-0-	4415	2	9 9	Y	8		76
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	-0-	7014	2	24 9	Y	22		98
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	-0-				Y	NO RPT		98

GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 -	4550	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 -	5065	
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		64
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		64
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		64
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		64
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		64
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				Y	NO RPT		64

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 -	4570	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	13 9	Y	12		59
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	10 9	Y	9		68
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	474	2		Y	-0-		68
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-	491	2	9 9	Y	8		76
12	713 N	405	-0-	-308	-0-	-0-	381	2	24 9	Y	22		98
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-				Y	NO RPT		98

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 -	4548	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
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
08		4929 X	4929	-0-	-0-	4929	2	N	-0-		-0-
09		3944 X	3944	-0-	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
10		5293 X	5293	-0-	-0-	5293	2	N	-0-		-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	4519	2	N	-0-		-0-
12		2874 X	2874	-0-	-0-	2874	2	N	-0-		-0-
01		4132 X	4132	-0-	-0-	4132	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
*06		2550 X	2389	-0-	-161	2389	2	N	-0-		-0-
*07		4818 X	4818	-0-	-0-	4818	2	N	-0-		-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	4579	2	N	-0-		-0-
*09		3731 X	3731	-0-	-0-	3731	2	N	-0-		-0-
*10		3535 X	3535	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
*11		3568 X	3568	-0-	-0-	3568	2	N	-0-		-0-
*12		3558 X	3558	-0-	-0-	3558	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635			N	NO RPT		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924
08		736 N	736	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		38
09		684 N	684	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		38
10		818 N	818	-0-	-0-	818	2	Y	-0-		38
11		677 N	677	-0-	-0-	677	2	Y	-0-		38
12		757 N	757	-0-	-0-	757	2	Y	-0-		38
01		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT		38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		71

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868
08		613 N	613	-0-	-0-	613	3	N	-0-		25
09		660 N	572	-0-	-88	572	3	N	-0-		25
10		681 N	681	-0-	-0-	681	3	N	-0-		25
11		600 N	564	-0-	-36	564	3	N	-0-		25
12		630 N	630	-0-	-0-	630	3	N	-0-		25
01		682 N	NO RPT	-0-	-682			N	NO RPT		25

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264							
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID -> 174839	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 4546	- 4871		
M	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
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-	-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	916 3	88 9		N	80	80
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-	80
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	80

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802							
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 245709	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 21954	PERF.14686	- 14702		
M	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
08	44888 X	31535	-0-	-13353	-0-	31529 3	6 9	Y	5	6 0	-0-
*09	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	59445 3		Y	-0-		-0-
*10	44888 X	21079	-0-	-23809	-0-	21068 3	11 9	Y	10	10 0	-0-
11	49410 X	32489	-0-	-16921	-0-	32489 3		Y	-0-		-0-
12	0	48682	-0-	48682	48682	48085 3	112 4	Y	441	431 0	10
						485 9					
01	0	46740	-0-	46740	95422	46516 3	61 4	Y	148	155 0	3
						163 9					

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703							
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID -> 081179	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL DEPTH 21950	PERF.19677	- 19704		
M	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
M	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
COATES "B"		WELL #:			RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	- 13399		
M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
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
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014										

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329													
SEMPER FI SWD		WELL #:		1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100					
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #:		3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
APV MCCAMEY LLC		028617													
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
MCENTIRE 33		WELL #:		3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916					
08	186 #	116	-0-	-70		-0-	116	2	Y	-0-					28
09	180 #	137	-0-	-43		-0-	136	2	Y	1					29
10	DLQ G-10	69	-0-	69		69	68	2	Y	1	9	Y	1		30
11	190 R	121	-0-	-69		-0-	120	2	Y	1	9	Y	1		31
12	124 #	33	-0-	-91		-0-	33	2	Y	-0-					31
01	124 #	119	-0-	-5		-0-	118	2	Y	1	9	Y	1		32

MCENTIRE 34		WELL #:		6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437					
08	365 R	365	-0-	-0-		-0-	364	2	Y	1	9	Y	1		13
09	330 #	270	-0-	-60		-0-	270	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	326	-0-	326		326	326	2	Y	-0-					13
11	641 R	315	-0-	-326		-0-	314	2	Y	1	9	Y	1		14
12	372 #	356	-0-	-16		-0-	356	2	Y	-0-					14
01	372 #	237	-0-	-135		-0-	236	2	Y	1	9	Y	1		15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		412 R	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	1			7
09		412 R	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	1			8
10	DLQ	G-10	285	-0-	285	-0-	285 2		Y	-0-			8
11		637 R	352	-0-	-285	-0-	352 2		Y	-0-			8
12		563 R	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	Y	1			9
01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			9

MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7099 -	7396	
08		658 R	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9	Y	2			13
09		570 #	487	-0-	-83	-0-	486 2	1 9	Y	1			14
10	DLQ	G-10	588	-0-	588	-0-	587 2	1 9	Y	1			15
11		1155 R	567	-0-	-588	-0-	566 2	1 9	Y	1			16
12		642 R	642	-0-	-0-	-0-	641 2	1 9	Y	1			17
01		589 #	425	-0-	-164	-0-	424 2	1 9	Y	1			18

MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7262 -	7511	
08		124 #	69	-0-	-55	-0-	68 2	1 9	Y	1			47
09		120 #	82	-0-	-38	-0-	80 2	2 9	Y	2			49
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	-0-	40 2	1 9	Y	1			50
11		113 R	72	-0-	-41	-0-	70 2	2 9	Y	2			52
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	20 2	1 9	Y	1			53
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9	Y	2			55

BOLDING ENERGY, LLC		080199											
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418 -	7465	
08		372 #	168	-0-	-204	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		330 #	177	-0-	-153	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10		248 #	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12		0	189	-0-	189	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01		0	151	-0-	151	-0-	511 3		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7104 -	7443	
08		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			17
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			17
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			17
11		0	171	-0-	171	-0-	171 3		N	-0-			17
*12		338 R	167	-0-	-171	-0-	167 3		N	-0-			17
01		0	159	-0-	159	-0-	159 3		N	-0-			17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095 -	7489	
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			25
09		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			25
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			25
11		0	372	-0-	372	-0-	372 3		N	-0-			25
*12		736 R	364	-0-	-372	-0-	364 3		N	-0-			25
01		0	347	-0-	347	-0-	347 3		N	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199									
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 -	8045
M	O	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	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-	

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 -	7974
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	1		1	
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	2		3	
11		0	15	-0-	15	15	13	1	Y	2		5	
12		0	11	-0-	11	26	9	1	Y	2		7	
01		0	15	-0-	15	41	12	1	Y	3		10	

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 -	8053
08		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		2	
09		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		2	
10		0	525	-0-	525	525	525	2	N	-0-		2	
11		0	473	-0-	473	998	473	2	N	-0-		2	
12		0	511	-0-	511	1509	511	2	N	-0-		2	
01		0	531	-0-	531	2040	531	2	N	-0-		2	

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 -	7853
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	424	2	N	5		64	
09		420 #	407	-0-	-13	-0-	400	2	N	6	1 8	69	
10		0	444	-0-	444	444	437	2	N	6		75	
11		0	316	-0-	316	760	316	2	N	-0-		75	
12		0	397	-0-	397	1157	390	2	N	6		81	
01		0	472	-0-	472	1629	472	2	N	-0-		81	

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 -	7973
08		701 R	701	-0-	-0-	-0-	699	2	N	2		77	
09		672 R	672	-0-	-0-	-0-	665	2	N	6		83	
10		0	693	-0-	693	693	687	2	N	5		88	
11		0	660	-0-	660	1353	652	2	N	7		95	
12		0	715	-0-	715	2068	673	2	N	38	75 1	35	23 8
01		0	677	-0-	677	2745	666	2	N	10		45	

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 -	8001
08		434 #	370	-0-	-64	-0-	368	2	N	2		60	
09		420 #	323	-0-	-97	-0-	319	2	N	4		64	
10		0	409	-0-	409	409	408	2	N	1		65	
11		0	378	-0-	378	787	378	2	N	-0-		65	
12		0	376	-0-	376	1163	376	2	N	-0-		65	
01		0	353	-0-	353	1516	349	2	N	4		69	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
RAY		WELL #:		2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-			-0-
09		240 #	239	-0-	-1	-0-		239	2	N	-0-			-0-
10		0	245	-0-	245	245		245	2	N	-0-			-0-
11		0	234	-0-	234	479		234	2	N	-0-			-0-
12		0	238	-0-	238	717		238	2	N	-0-			-0-
01		0	243	-0-	243	960		243	2	N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203		
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-		152	2	4 9	N	4		79
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-		175	2	6 9	N	5		84
10		0	148	-0-	148	148		145	2	3 9	N	3		87
11		0	157	-0-	157	305		156	2	1 9	N	1		88
12		0	143	-0-	143	448		143	2		N	-0-		88
01		0	139	-0-	139	587		139	2		N	-0-	58 1	30

BADE "C"		WELL #:		5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226		
08		735 R	735	-0-	-0-	-0-		723	2	12 9	N	11	68 1	23
09		688 R	688	-0-	-0-	-0-		667	2	21 9	N	19		42
10		0	708	-0-	708	708		689	2	19 9	N	17		59
11		0	648	-0-	648	1356		641	2	7 9	N	6		65
12		0	683	-0-	683	2039		659	2	24 9	N	22		87
01		0	651	-0-	651	2690		638	2	13 9	N	12		99

BADE "C"		WELL #:		6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199		
08		799 R	799	-0-	-0-	-0-		782	2	17 9	N	15		49
09		733 R	733	-0-	-0-	-0-		722	2	11 9	N	10		59
10		0	749	-0-	749	749		746	2	3 9	N	3		62
11		0	730	-0-	730	1479		716	2	14 9	N	13		75
12		0	626	-0-	626	2105		617	2	9 9	N	8		83
01		0	713	-0-	713	2818		701	2	12 9	N	11		94

BADE "C"		WELL #:		8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
08		620 #	588	-0-	-32	-0-		582	2	6 9	N	5		77
09		600 #	570	-0-	-30	-0-		559	2	11 9	N	10		87
10		0	596	-0-	596	596		579	2	17 9	N	15		102
11		0	567	-0-	567	1163		556	2	11 9	N	10		112
12		0	444	-0-	444	1607		444	2		N	-0-		112
01		0	587	-0-	587	2194		587	2		N	-0-		112

BADE "C"		WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
08		422 R	422	-0-	-0-	-0-		414	2	8 9	N	7		28
09		390 #	340	-0-	-50	-0-		330	2	10 9	N	9		37
10		0	379	-0-	379	379		368	2	11 9	N	10		47
11		0	373	-0-	373	752		373	2		N	-0-		47
12		0	384	-0-	384	1136		367	2	17 9	N	15		62
01		0	357	-0-	357	1493		346	2	11 9	N	10		72

BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
08		930 #	926	-0-	-4	-0-		894	2	32 9	N	29		67
09		900 #	432	-0-	-468	-0-		412	2	20 9	N	18		85
10		0	872	-0-	872	872		850	2	22 9	N	20		105
11		0	787	-0-	787	1659		768	2	19 9	N	17	97 1	25
12		0	255	-0-	255	1914		244	2	11 9	N	10		35
01		0	880	-0-	880	2794		849	2	31 9	N	28		63

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
F. CONGER 19				WELL #: 3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	PERF. N/A			
M	O	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	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	141	-0-	141	141	141 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2	RRCID -> 058614	COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
*12	186 #	83	-0-	-103	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
*01	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER				WELL #: 302	RRCID -> 060318	COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH 8645	PERF. N/A			
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		7
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		7
*10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		7
*11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		7
12	0	397	-0-	397	397	376 3	21 9	Y	19	17 1	9
01	0	406	-0-	406	803	382 3	24 9	Y	22	27 1	4

CARPER 12				WELL #: 1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

F. CONGER 19				WELL #: 1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH 8603	PERF. N/A			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	233	-0-	233	233	233 3		Y	-0-		-0-
01	0	236	-0-	236	469	236 3		Y	-0-		-0-

CARPER "12"				WELL #: 2	RRCID -> 063546	COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH 7525	PERF. N/A			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-		-0-
01	0	122	-0-	122	226	122 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 063991	COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH 7583	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	52	52 3		Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	113	61 3		Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	83 3	7 9	Y	6	4 1		2
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	84 3	7 9	Y	6	7 1		1

WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID ->	081767	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID ->	081787	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 - 6949
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
*10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	56	56 3		Y	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #:		1	RRCID ->	084261	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7101
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
*10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	353	353 3		Y	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	711	358 3		Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	42	21 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		136	136	136		136	3		Y	-0-			-0-
01	0		138	138	274		138	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		21	21	21		21	3		Y	-0-			-0-
01	0		21	21	42		21	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
12	0		108	108	108		104	3		4	9	4	1	2
01	0		113	113	221		106	3		7	9	6	1	1

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		17	17	17		17	3		Y	-0-			-0-
01	0		20	20	37		20	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148					
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495					
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-				-0-
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
*01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233					
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524					
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-				-0-
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 19				WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	2	1		4
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	225	3	3	9	Y	3	4	1		3
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1		3
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1		3
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	Y	3	4	1		2
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-	2	1		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
*01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462				
08	496 #	362	-0-	-134	-0-	360	3	2	9	Y	2			8
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2			10
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3			13
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	11	1	7
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			7
*01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2			9

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898				
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381				
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1			4
09	390 #	345	-0-	-45	-0-	344	3	1	9	Y	1			5
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1			6
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	5	1	3
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1			4
*01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1			5

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418				
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3			29
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1			30
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3			33
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	N	2			35
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2			37
*01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	610	3	4	9	N	4			41

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	4	1	7	
09	360 #	322	-0-	-38	-0-	313	3	9	9	Y	8	9	1	6	
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	305	3	9	9	Y	8	9	1	5	
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	275	3	6	9	Y	5	4	1	6	
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	290	3	8	9	Y	7	8	1	5	
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	295	3	11	9	Y	10	13	1	2	

 L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

08	217 #	188	-0-	-29	-0-	185	3	3	9	Y	3			15
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	168	3	6	9	Y	5			20
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	175	3	6	9	Y	5			25
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	164	3	9	9	Y	8			33
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	165	3	2	9	Y	2			35
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	15	1	28

 WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	4	1	7
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8	9	1	6
10	341 #	339	-0-	-2	-0-	326	3	13	9	Y	12	9	1	9
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	295	3	12	9	Y	11	8	1	12
12	341 #	326	-0-	-15	-0-	311	3	15	9	Y	14	17	1	9
01	341 #	340	-0-	-1	-0-	316	3	24	9	Y	22	27	1	4

 TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023

 F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	267	-0-	-123	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
10	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
12	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
01	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-			-0-

 CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

08	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
F. CONGER		WELL #:		305		RRCID ->		129009		COMPL. DATE		11/01/1988		TOTAL DEPTH		8784		PERF. 7240 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
08		372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-		
09		330 #	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					-0-		
10		341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-		
11		330 #	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-					-0-		
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-		
01		310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					-0-		

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID ->		129079		COMPL. DATE		10/28/1988		TOTAL DEPTH		7687		PERF. 7190 - 7314	
08		248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-		
09		240 #	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					-0-		
10		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-		
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-		
12		186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-		
01		186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-		

F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID ->		129306		COMPL. DATE		11/13/1988		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 7138 - 7273	
08		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-		
09		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-		
10		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-		
11		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-		
12		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-		
*01		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-		

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID ->		129470		COMPL. DATE		11/27/1988		TOTAL DEPTH		7700		PERF. 7418 - 7520	
08		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-		
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-		
10		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-		
11		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-		
12		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-		
01		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-		

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID ->		130788		COMPL. DATE		02/23/1989		TOTAL DEPTH		7705		PERF. 7495 - 7523	
08		155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-		
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-		
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-		
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-		
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-		
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-		

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID ->		130789		COMPL. DATE		04/12/1989		TOTAL DEPTH		8753		PERF. 7075 - 7168	
08		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-		
09		480 #	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-		
10		496 #	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-		
11		480 #	401	-0-	-79	-0-	401	3			Y	-0-					-0-		
12		496 #	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					-0-		
01		496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-		

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID ->		130790		COMPL. DATE		03/23/1989		TOTAL DEPTH		8892		PERF. 7115 - 7291	
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-		
09		570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-		
10		589 #	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					-0-		
11		570 #	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-		
12		558 #	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-		
01		558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298				
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
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-			-0-

FOSTER CONGER				WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-			64
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	210	3	1	9	Y	1			65
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			65
11	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-			65
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-			65
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			65

WESTBROOK 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276				
08	341 #	103	-0-	-238	-0-	99	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	90	3	3	9	Y	3	4	1	3
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	87	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1	3
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1	2
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	2	1	-0-

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263				
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
10	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
12	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346				
08	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403				
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	524	257	3			Y	-0-			-0-
11	0	233	-0-	233	757	233	3			Y	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246	1003	246	3			Y	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249	1252	249	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	4	1	7
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	Y	8	9	1	6
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	Y	8	9	1	5
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	5	4	1	6
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	Y	7	8	1	5
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	13	1	2

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224				
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	48	1	578	3	Y	-0-			-0-
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-			-0-
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	60	1	746	3	Y	-0-			-0-
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	51	1	659	3	Y	-0-			-0-
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	3	Y	-0-			-0-
*01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	3	Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661				
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
09	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
11	420 #	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
12	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-			-0-
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	-0-	47	1	547	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	613	-0-	613	613	613	53	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	503	-0-	503	1116	1116	39	1	464	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	508	-0-	508	1624	1624	33	1	475	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	476	-0-	476	2100	2100	36	1	440	3	Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925					
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-
*12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097					
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	358	-0-	358	358	358	34	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	373	-0-	373	731	731	34	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	350	-0-	350	1081	1081	33	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	291	-0-	291	1372	1372	31	1	260	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323					
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
*01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354					
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4			11
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1			12
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			12
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	12	1	-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233					
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3	4	1	3
10	372 #	354	-0-	-18	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	360 #	318	-0-	-42	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2	2	1	3
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	4	1	2
01	372 #	129	-0-	-243	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	4	1	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166					
08	341 #	230	-0-	-111	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11	240 #	191	-0-	-49	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	217 #	146	-0-	-71	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372					
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945					
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	220	3	22	9	Y	20	12	22
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	199	3	24	9	Y	22	27	17
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	194	3	28	9	Y	25	27	15
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	175	3	18	9	Y	16	13	18
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	185	3	22	9	Y	20	25	13
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	188	3	34	9	Y	31	38	6

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978					
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013					
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-		-0-
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-		-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	Y	-0-		-0-
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	Y	-0-		-0-
*12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-		-0-
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355					
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
09	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
12	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
*01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	16	16	0	3
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	18	9	254	3	Y	14	16	0	1
10	T. A.	311	-0-	311	311	22	1	272	3	Y	12	10	0	3
11	T. A.	273	-0-	273	584	15	9	241	3	Y	10	11	0	2
12	T. A.	274	-0-	274	858	21	1	247	3	Y	9	9	0	2
01	T. A.	258	-0-	258	1116	17	1	228	3	Y	10	9	0	3
						10	9							
						19	1							
						11	9							
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	97	-0-	97	97	7	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	94	-0-	94	191	7	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	104	-0-	104	295	8	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	102	-0-	102	397	7	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 #	448	-0-	-62	-0-	448	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 #	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 #	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	24	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	22	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 #	163	-0-	-23	-0-	22	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
08	341 #	322	-0-	-19	-0-	25	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 #	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	263	-0-	263	263	23	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	175	-0-	175	438	14	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	176	-0-	176	614	11	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	165	-0-	165	779	12	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
08	837 #	776	-0-	-61	-0-	62	1	714	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 #	696	-0-	-114	-0-	55	1	641	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	724	-0-	724	724	63	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	605	-0-	605	1329	48	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	611	-0-	611	1940	40	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	571	-0-	571	2511	43	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797		- 8178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-			-0-
09		300 #	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-			-0-
10		341 #	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-			-0-
11		330 #	244	-0-	-86	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
12		341 #	246	-0-	-95	-0-	16	1	230	3	Y	-0-			-0-
01		310 #	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636		- 8136			
08		496 #	327	-0-	-169	-0-	25	1	302	3	Y	-0-			-0-
09		480 #	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	458	-0-	458	458	35	1	423	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	523	-0-	523	981	39	1	484	3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	574	-0-	574	1555	43	1	531	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	570	-0-	570	2125	41	1	529	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693		- 8176			
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
09		178 R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	200	-0-	200	200	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	209	-0-	209	409	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	229	-0-	229	638	17	1	212	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	228	-0-	228	866	17	1	211	3	Y	-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795		- 8174			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617		- 8160			
08		648 R	648	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	19	19	0	4
							21	9							
09		770 R	770	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	17	20	0	1
							19	9							
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	14	12	0	3
							15	9							
11		793 R	793	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
12		867 R	867	-0-	-0-	-0-	64	1	791	3	Y	11	11	0	3
							12	9							
*01		864 R	864	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	Y	12	11	0	4
							13	9							

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603		- 8111			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6707		RRCID -> 140942	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7005	- 8051					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721		- 8153			
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-				-0-
09	510 #	453	-0-	-57	-0-	36	1	417	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	495	-0-	495	495	43	1	452	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	438	-0-	438	933	34	1	404	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	443	-0-	443	1376	29	1	414	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1790	31	1	383	3	Y	-0-				-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657		- 7112			
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	38	3	4	9	Y	-0-	4	3	1	1

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217		- 8069			
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	35	1	296	3	Y	1				1
09	390 #	385	-0-	-5	-0-	38	1	346	3	Y	1				2
10	496 #	334	-0-	-162	-0-	37	1	294	3	Y	3				5
11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	4				9
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1				10
*01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	6	8	1		8

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669		- 7852			
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-				-0-
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	265	-0-	265	265	23	1	242	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	195	-0-	195	460	15	1	180	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	197	-0-	197	657	13	1	184	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	185	-0-	185	842	14	1	171	3	Y	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129		- 7304			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	379	-0-	379	379	29	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	289	-0-	289	668	21	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	318	-0-	318	986	24	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	316	-0-	316	1302	23	1	293	3	Y	-0-			-0-

 CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-

 RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

 L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

08	372 #	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1			3
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	314	3	1	9	Y	1			4
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y	1			5
11	390 #	308	-0-	-82	-0-	306	3	2	9	Y	2			7
12	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-			7
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2	3	1	6

 TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
*01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-

 F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-				-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3		Y	-0-				-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3		Y	-0-				-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	3		Y	-0-				-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-				-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494					
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3		Y	-0-				-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		Y	-0-				-0-
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	3		Y	-0-				-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		Y	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502					
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	-0-	371	3		Y	-0-				-0-
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	-0-	335	3		Y	-0-				-0-
10	403 #	327	-0-	-76	-0-	-0-	327	3		Y	-0-				-0-
11	390 #	295	-0-	-95	-0-	-0-	295	3		Y	-0-				-0-
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	-0-	312	3		Y	-0-				-0-
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	-0-	317	3		Y	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3		Y	-0-				-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	3		Y	-0-				-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3			Y	-0-		-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3			Y	-0-		-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3			Y	-0-		-0-
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3			Y	-0-		-0-
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			Y	-0-		-0-
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3			Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376		
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3			Y	-0-		-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-		-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-		-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3			Y	-0-		-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			Y	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028		
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	138 3	2 9	Y	2	4 1		2
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	129 3	2 9	Y	2			4
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	130 3	1 9	Y	1	4 1		1
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	115 3	2 9	Y	2			3
12	155 #	88	-0-	-67	-0-	88 3		Y	-0-			3
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	86 3	1 9	Y	1	3 1		1

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
08	686 R	686	-0-	-0-	-0-	682 3	4 9	Y	4	2 1		4
09	630 #	619	-0-	-11	-0-	616 3	3 9	Y	3	4 1		3
10	651 #	604	-0-	-47	-0-	600 3	4 9	Y	4	4 1		3
11	630 #	544	-0-	-86	-0-	542 3	2 9	Y	2	2 1		3
12	651 #	575	-0-	-76	-0-	572 3	3 9	Y	3	4 1		2
01	651 #	588	-0-	-63	-0-	581 3	7 9	Y	6	7 1		1

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-			-0-
*01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890				
08	217 #	101	-0-	-116	-0-	7	1	80	3	Y	13	12	0	3
09	210 #	117	-0-	-93	-0-	14	9	97	3	Y	11	13	0	1
10	217 #	122	-0-	-95	-0-	8	1	104	3	Y	9	8	0	2
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	10	9	92	3	Y	9	9	0	2
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	7	7	0	2
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	8	9	100	3	Y	8	7	0	3
						8	9							
						9	9							

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745				
08	372 #	307	-0-	-65	-0-	306	3	1	9	Y	1			3
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1			4
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1			5
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2			7
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			7
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	430	3	2	9	Y	2	3	1	6

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346				
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	43	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-			-0-
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	49	1	352	3	Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052	
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
08	465 #	113	-0-	-352	-0-	7 1	77 3	Y	26	26 0	5
09	450 #	115	-0-	-335	-0-	29 9	82 3	Y	23	26 0	2
10	T. A.	137	-0-	137	137	25 9	109 3	Y	15	16 0	1
11	T. A.	276	-0-	276	413	11 1	251 3	Y	-0-	1 0	-0-
12	T. A.	263	-0-	263	676	17 9	238 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	218	-0-	218	894	25 1	195 3	Y	-0-		-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741	
08	806 R	806	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	Y	1		6
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	29 9	2 9	Y	2		8
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	25 9	2 9	Y	2		10
11	717 R	717	-0-	-0-	-0-	11 1	3 9	Y	3		13
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	Y	1		14
*01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	25 1	3 9	Y	3	6 1	11

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	7 1	406 2	Y	-0-		-0-
09	480 #	362	-0-	-118	-0-	2 4	345 2	Y	-0-		-0-
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	17 1	677 2	Y	-0-		-0-
11	450 #	441	-0-	-9	-0-	33 1	406 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	291	-0-	-174	-0-	35 1	272 3	Y	-0-		-0-
01	713 #	258	-0-	-455	-0-	19 1	238 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	20 1	269 3	Y	-0-		-0-
09	420 #	317	-0-	-103	-0-	27 1	290 3	Y	-0-		-0-
10	465 #	325	-0-	-140	-0-	30 1	295 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	329	-0-	-121	-0-	30 1	299 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	25 1	245 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	254	-0-	-87	-0-	26 1	228 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	16 1	165 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	16 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	19 1	180 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	201	-0-	-69	-0-	18 1	183 3	Y	-0-		-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	16 1	139 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A	
08	527 #	280	-0-	-247	-0-	24 1	256 3	Y	-0-		-0-
09	510 #	301	-0-	-209	-0-	26 1	275 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	29 1	280 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	312	-0-	-108	-0-	28 1	284 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	23 1	229 3	Y	-0-		-0-
01	310 #	235	-0-	-75	-0-	24 1	211 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 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
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	175	-0-	-73	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			-0-
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	124	-0-	124	124	6	4	112	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	121	-0-	121	245	6	4	105	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	116	-0-	116	361	10	4	99	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	104	-0-	104	465	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-
09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	19	4	322	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	361	-0-	361	361	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	354	-0-	354	715	17	4	307	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	337	-0-	337	1052	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	303	-0-	303	1355	29	4	265	2	Y	-0-			-0-
						17	1							
						32	4							
						15	1							
						23	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	4	211	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	238	-0-	238	238	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	233	-0-	233	471	11	4	202	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	222	-0-	222	693	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	199	-0-	199	892	19	4	174	2	Y	-0-			-0-
						11	1							
						21	4							
						10	1							
						15	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 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
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y		-0-			-0-
						11 4							
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y		-0-			-0-
						10 4							
10	T. A.	217	-0-	217	217	10 1	197 2	Y		-0-			-0-
						10 4							
11	T. A.	212	-0-	212	429	11 1	184 2	Y		-0-			-0-
						17 4							
12	T. A.	202	-0-	202	631	10 1	173 2	Y		-0-			-0-
						19 4							
01	T. A.	182	-0-	182	813	9 1	159 2	Y		-0-			-0-
						14 4							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	Y		-0-			-0-
						20 4							
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	17 1	350 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	Y		-0-			-0-
						31 4							
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y		-0-			-0-
						34 4							
01	341 #	321	-0-	-20	-0-	15 1	282 2	Y		-0-			-0-
						24 4							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	1 1	27 2	Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	89	3 1	55 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	Y		-0-			-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	Y		-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y		-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	71 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	2 1	37 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	Y		-0-			-0-
						3 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202		
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
10	124 #	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A				
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	120 #	67	-0-	-53	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A				
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	7 1	148 2	Y	-0-			-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	8 1	154 2	Y	-0-			-0-
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
						6 4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A				
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 8102	PERF. N/A				
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-		-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	7 1	120 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A				
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-		-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	Y	-0-		-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
*01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A				
08	186 #	31	-0-	-155	-0-	1 1	22 2	Y	7	6 1	2
						8 9					
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1 1	17 2	Y	5	6 1	1
						6 9					
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1 1	22 2	Y	6	5 1	2
						7 9					
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	1 1	20 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	11	10 1	2
						1 4	12 9				
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	11	11 1	2
						12 9					
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7940	PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	2	Y	7	7	6	1	2
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	2 4	8 9	2	Y	5	5	6	1	1
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	2	Y	6	6	5	1	2
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	6 9	316 2	2	Y	4	4	5	1	1
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	2	Y	11	11	10	1	2
*01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	7 9	308 2	2	Y	11	11	11	1	2
						7 4	12 9							
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	1 4	5 1	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	5 4	94 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1 4								
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A				
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	81 1	1071 2	2	Y	3	3	3	1	1
09	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	6 4	3 9	2	Y	2	2	3	1	-0-
10	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	83 1	1161 2	2	Y	4	4	3	1	1
11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	2 9	947 2	2	Y	3	3	3	1	1
12	744 #	693	-0-	-51	-0-	75 1	3 9	2	Y	2	2	3	1	-0-
*01	934 R	934	-0-	-0-	-0-	35 4	608 2	2	Y	4	4	3	1	1
						52 1	2 9							
						31 4	852 2	2	Y					
						64 1	4 9							
						14 4								
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	85 R	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	3 4	5 1	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	5 4	82 2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						5 1								
						2 4								
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822				
08	372 #	284	-0-	-88	-0-	277 3	7 9	9	Y	6	6	25		25
09	330 #	260	-0-	-70	-0-	252 3	8 9	9	Y	7	7	32		32
10	341 #	271	-0-	-70	-0-	262 3	9 9	9	Y	8	8	40		40
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	245 3	14 9	9	Y	13	13	53		53
12	279 #	250	-0-	-29	-0-	246 3	4 9	9	Y	4	4	57		57
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	248 3	13 9	9	Y	12	12	25	1	44

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
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	
08	527 #	481	-0-	-46	-0-	478 3	3 9	Y	3			15	
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	575 3	6 9	Y	5			20	
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	389 3	6 9	Y	5			25	
11	480 #	346	-0-	-134	-0-	337 3	9 9	Y	8			33	
12	496 #	353	-0-	-143	-0-	351 3	2 9	Y	2			35	
01	527 #	377	-0-	-150	-0-	368 3	9 9	Y	8	15	1	28	

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	16	19	1	1	
						1 4	18 9						
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	21	19	1	3	
						23 9							
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	25	21	1	7	
						28 9							
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	10 1	162 2	Y	17	21	1	3	
						7 4	19 9						
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	10 1	160 2	Y	10	10	1	3	
						6 4	11 9						
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	10 1	182 2	Y	19	19	1	3	
						4 4	21 9						

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 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
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1	93 2	Y	9 1	2
						1 4	10 9			
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	9 1	2
						10 9				
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	15 1	88 3	Y	17 13 0	2 1 4
						19 9				
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	11 1	63 3	Y	7 11 0	-0-
						8 9				
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	8 1	30 3	Y	3 2 0	1
						3 9				
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	11 1	48 3	Y	10 7 0	4
						11 9				

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A		
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	23 1	406 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-	-0-
						23 1	474 2	Y	-0-	-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 2	Y	-0-	-0-
						28 1	329 3	Y	-0-	-0-
11	420 #	357	-0-	-63	-0-	28 1	329 3	Y	-0-	-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	496 #	264	-0-	-232	-0-	20 1	244 3	Y	-0-	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A		
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-	-0-
						19 1	391 2	Y	-0-	-0-
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	Y	-0-	-0-
						23 1	271 3	Y	-0-	-0-
11	330 #	294	-0-	-36	-0-	23 1	271 3	Y	-0-	-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	403 #	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 3	Y	-0-	-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-	1 1 -0-
						1 4				
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 2	Y	-0-	-0-
						17 1	236 2	Y	-0-	-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	Y	-0-	-0-
						6 1	74 2	Y	-0-	-0-
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	2 4				
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
*01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-	-0-
						3 4				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		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
08	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	97 1	1286 2	Y	3	3 1	1
						8 4	3 9				
09	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	101 1	1421 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
10	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	104 1	1455 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
11	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	93 1	1174 2	Y	19	15 1	5
						43 4	21 9				
12	930 #	891	-0-	-39	-0-	64 1	756 2	Y	30	30 1	5
						38 4	33 9				
*01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	79 1	1059 2	Y	28	28 1	5
						17 4	31 9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-		-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	8 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
08	403 #	365	-0-	-38	-0-	19 1	344 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	390 #	306	-0-	-84	-0-	14 1	292 2	Y	-0-		-0-
10	601 R	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 2	Y	-0-		-0-
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	29 1	344 3	Y	-0-		-0-
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y	-0-		-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A	
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
08	558 #	500	-0-	-58	-0-	26 1	471 2	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
09	540 #	419	-0-	-121	-0-	19 1	399 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	824 R	824	-0-	-0-	-0-	39 1	784 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	540 #	512	-0-	-28	-0-	40 1	470 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
12	558 #	338	-0-	-220	-0-	22 1	315 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	837 #	298	-0-	-539	-0-	23 1	275 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 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
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10 1	180 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	210 #	160	-0-	-50	-0-	7 1	153 2	Y	-0-	-0-
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	Y	-0-	-0-
11	210 #	195	-0-	-15	-0-	15 1	180 3	Y	-0-	-0-
12	217 #	130	-0-	-87	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	-0-
01	310 #	114	-0-	-196	-0-	9 1	105 3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A		
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	11 1	189 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	270 #	169	-0-	-101	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	Y	-0-	-0-
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-
12	279 #	136	-0-	-143	-0-	9 1	127 3	Y	-0-	-0-
01	341 #	120	-0-	-221	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 3	Y	-0-	-0-
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-
01	248 #	87	-0-	-161	-0-	7 1	80 3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420		
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	Y	-0-	-0-
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 2	Y	-0-	-0-
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	51 1	1026 2	Y	-0-	-0-
11	667 R	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	Y	-0-	-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 3	Y	-0-	-0-
01	1085 #	390	-0-	-695	-0-	30 1	360 3	Y	-0-	-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	427	-0-	427	427	38 1	389 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	848	-0-	848	1275	67 1	781 3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	856	-0-	856	2131	56 1	800 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	802	-0-	802	2933	61 1	741 3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		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
08		279 #	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	3	Y	-0-
09		270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-
10		T. A.	263	-0-	263	263	23	1	240	3	Y	-0-
11		T. A.	245	-0-	245	508	19	1	226	3	Y	-0-
12		T. A.	248	-0-	248	756	16	1	232	3	Y	-0-
01		T. A.	233	-0-	233	989	18	1	215	3	Y	-0-

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023												

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
08		248 #	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-
09		240 #	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	Y	-0-
10		T. A.	223	-0-	223	223	19	1	204	3	Y	-0-
11		T. A.	186	-0-	186	409	15	1	171	3	Y	-0-
12		T. A.	187	-0-	187	596	12	1	175	3	Y	-0-
01		T. A.	176	-0-	176	772	13	1	163	3	Y	-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
08		527 #	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-
09		510 #	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-
10		T. A.	453	-0-	453	453	39	1	414	3	Y	-0-
11		T. A.	355	-0-	355	808	28	1	327	3	Y	-0-
12		T. A.	358	-0-	358	1166	23	1	335	3	Y	-0-
01		T. A.	335	-0-	335	1501	25	1	310	3	Y	-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08		558 #	531	-0-	-27	-0-	37	1	485	2	Y	5 1 1
							3	4	6	9		
09		540 #	362	-0-	-178	-0-	24	1	332	2	Y	5 1 1
							6	9				
10		427 R	427	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	3 4 1
							3	9				
11		446 R	446	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-
							15	4				
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT
*01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	10 8 1
							6	4	11	9		2

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-
10		310 #	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	3	Y	-0-
11		300 #	221	-0-	-79	-0-	20	1	201	3	Y	-0-
12		217 #	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	3	Y	-0-
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	18	1	153	3	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
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	
08		496 #	402	-0-	-94	-0-	35 1	367 3	Y	-0-		-0-	
09		480 #	432	-0-	-48	-0-	37 1	395 3	Y	-0-		-0-	
10		620 #	444	-0-	-176	-0-	42 1	402 3	Y	-0-		-0-	
11		600 #	447	-0-	-153	-0-	40 1	407 3	Y	-0-		-0-	
12		403 #	322	-0-	-81	-0-	30 1	292 3	Y	-0-		-0-	
01		434 #	249	-0-	-185	-0-	26 1	223 3	Y	-0-		-0-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-	
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-	
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-		-0-	
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
08		434 #	308	-0-	-126	-0-	16 1	290 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
09		390 #	276	-0-	-114	-0-	13 1	263 2	Y	-0-		-0-	
10		403 #	284	-0-	-119	-0-	13 1	271 2	Y	-0-		-0-	
11		390 #	256	-0-	-134	-0-	14 1	231 2	Y	-0-		-0-	
							11 4						
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		310 #	252	-0-	-58	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-	
							5 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-	
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-	
10		124 #	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-	
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-	
							1 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	Y		-0-			-0-
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y		-0-			-0-
							2 4							

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y		34	29 1		10
							2 4	37 9						
09		356 R	356	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	Y		25	31 1		4
							28 9							
10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	Y		29	23 1		10
							32 9							
11		415 R	415	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	Y		21	25 1		6
							16 4	23 9						
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y		52	50 1		8
							9 4	57 9						
*01		437 R	437	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	Y		58	54 1		12
							7 4	64 9						

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		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				
08		341 #	271	-0-	-70	-0-	14 1	256 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		300 #	286	-0-	-14	-0-	13 1	273 2	Y		-0-			-0-
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y		-0-			-0-
11		270 #	226	-0-	-44	-0-	18 1	208 3	Y		-0-			-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		310 #	166	-0-	-144	-0-	12 1	154 3	Y		-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284				
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		328 R	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	Y		-0-			-0-
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y		-0-			-0-
11		300 #	258	-0-	-42	-0-	20 1	238 3	Y		-0-			-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		372 #	191	-0-	-181	-0-	14 1	177 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		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
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	Y	-0-		-0-
10	405 R	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 2	Y	-0-		-0-
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	23 1	268 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	403 #	215	-0-	-188	-0-	16 1	199 3	Y	-0-		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	210 #	5	-0-	-205	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A	
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	12 1	164 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-		-0-
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	Y	-0-		-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	6 1	81 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
*01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	14 1	187 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
08	186 #	76	-0-	-110	-0-	10 1	66 3	Y	-0-		-0-
09	150 #	75	-0-	-75	-0-	9 1	66 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	11 1	84 3	Y	-0-		-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 3	Y	-0-		-0-
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID ->	152022	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	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
08	527 #	347	-0-	-180	-0-	340	3	7	9	Y	6	9	1	5
09	480 #	326	-0-	-154	-0-	318	3	8	9	Y	7			12
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3	11	1	4
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	283	3	6	9	Y	5			9
12	372 #	217	-0-	-155	-0-	216	3	1	9	Y	1			10
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	253	3	6	9	Y	5	8	1	7

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID ->	152024	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A			
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	23	1	149	3	Y	11	12	0	2
09	270 #	99	-0-	-171	-0-	11	1	78	3	Y	9	10	0	1
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	14	1	106	3	Y	7	6	0	2
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	13	1	100	3	Y	5	6	0	1
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	14	1	115	3	Y	5	5	0	1
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	14	1	99	3	Y	6	5	0	2

FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID ->	152038	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF. N/A			
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		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	
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-	
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-	
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	Y	-0-		-0-	
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-	
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		-0-	
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
08		347 R	347	-0-	-0-	-0-	49 1	291 3	Y	6	6 0	1	
							7 9						
09		353 R	353	-0-	-0-	-0-	49 1	298 3	Y	5	6 0	-0-	
							6 9						
10		357 R	357	-0-	-0-	-0-	50 1	301 3	Y	5	4 0	1	
							6 9						
11		330 #	305	-0-	-25	-0-	47 1	254 3	Y	4	4 0	1	
							4 9						
12		341 #	221	-0-	-120	-0-	45 1	172 3	Y	4	4 0	1	
							4 9						
01		372 #	259	-0-	-113	-0-	48 1	208 3	Y	3	3 0	1	
							3 9						

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
08		682 #	206	-0-	-476	-0-	14 1	169 3	Y	21	21 0	4	
							23 9						
09		660 #	184	-0-	-476	-0-	13 1	151 3	Y	18	21 0	1	
							20 9						
10		682 #	187	-0-	-495	-0-	15 1	155 3	Y	15	13 0	3	
							17 9						
11		540 #	154	-0-	-386	-0-	11 1	128 3	Y	14	14 0	3	
							15 9						
12		217 #	153	-0-	-64	-0-	9 1	131 3	Y	12	12 0	3	
							13 9						
01		217 #	144	-0-	-73	-0-	10 1	121 3	Y	12	11 0	4	
							13 9						

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A			
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	7 1	63 3	Y	-0-		-0-	
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 3	Y	-0-		-0-	
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-		-0-	
11		85 R	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-	
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	-0-		-0-	
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	Y	-0-		-0-	

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
08		296 R	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 3	Y	-0-		-0-	
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-	27 1	286 3	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	334	-0-	334	334	32 1	302 3	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	334			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	334			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	334			Y	-0-		-0-	

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 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
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

 STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

 STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

08	217 #	187	-0-	-30	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

 RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	434 #	263	-0-	-171	-0-	18	1	193	3	Y	47	48	0	9
						52	9							
09	420 #	306	-0-	-114	-0-	23	1	241	3	Y	38	44	0	3
						42	9							
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	32	28	0	7
						35	9							
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	30	30	0	7
						33	9							
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	Y	24	25	0	6
						26	9							
*01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	27	24	0	9
						30	9							

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
08	744 #	666	-0-	-78	-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
						3	4		1							
09	720 #	559	-0-	-161	-0-	26	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	690 #	681	-0-	-9	-0-	53	1	626	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	713 #	451	-0-	-262	-0-	30	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	1085 #	397	-0-	-688	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
08	403 #	216	-0-	-187	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	360 #	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	341 #	250	-0-	-91	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322						
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	145	-0-	-103	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	128	-0-	-213	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291		
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
08		248 #	135	-0-	-113	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		240 #	113	-0-	-127	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
10		248 #	221	-0-	-27	-0-	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
11		240 #	138	-0-	-102	-0-	11 1	127 3	Y	-0-		-0-
12		217 #	91	-0-	-126	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
01		217 #	80	-0-	-137	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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		
08		463 R	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9	Y	2		12
09		450 #	423	-0-	-27	-0-	419 3	4 9	Y	4		16
10		465 #	441	-0-	-24	-0-	437 3	4 9	Y	4		20
11		450 #	416	-0-	-34	-0-	409 3	7 9	Y	6		26
12		465 #	413	-0-	-52	-0-	411 3	2 9	Y	2		28
01		465 #	421	-0-	-44	-0-	414 3	7 9	Y	6	12 1	22

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 #	13	-0-	-111	-0-		1 1		12 2	Y	-0-		-0-
09		120 #	90	-0-	-30	-0-		90 3			Y	-0-		-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-		-0-
11		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
*01		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51 3			Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534						
08		T. A.	13	-0-	13	19		1 1		12 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	1	-0-	1	20		1 3			Y	-0-		-0-
10		0	23	-0-	23	43		23 3			Y	-0-		-0-
11		0	24	-0-	24	67		24 3			Y	-0-		-0-
12		13 #	NO RPT	-0-	-13	54					Y	NO RPT		-0-
01		0	25	-0-	25	79		25 3			Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809						
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-		368 3		1 9	Y	1		6
09		337 R	337	-0-	-0-	-0-		335 3		2 9	Y	2		8
10		372 #	351	-0-	-21	-0-		349 3		2 9	Y	2		10
11		360 #	330	-0-	-30	-0-		327 3		3 9	Y	3		13
12		372 #	329	-0-	-43	-0-		328 3		1 9	Y	1		14
01		372 #	334	-0-	-38	-0-		331 3		3 9	Y	3	6 1	11

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751						
08		492 R	492	-0-	-0-	-0-		25 1		451 2	Y	12	14 1	1
								3 4		13 9				
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-		19 1		389 2	Y	15	14 1	2
								17 9						
10		492 R	492	-0-	-0-	-0-		22 1		449 2	Y	19	16 1	5
								21 9						
11		480 #	393	-0-	-87	-0-		20 1		345 2	Y	13	16 1	2
								14 4		14 9				
12		496 #	382	-0-	-114	-0-		20 1		340 2	Y	8	8 1	2
								13 4		9 9				
01		496 #	430	-0-	-66	-0-		21 1		387 2	Y	14	14 1	2
								7 4		15 9				

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		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										
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
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
08		186 #	148	-0-	-38	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
10		155 #	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	8 1	142 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		310 #	244	-0-	-66	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		270 #	257	-0-	-13	-0-	12 1	245 2	Y	-0-		-0-
10		281 R	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-		-0-
11		240 #	202	-0-	-38	-0-	16 1	186 3	Y	-0-		-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		279 #	149	-0-	-130	-0-	11 1	138 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
09		389 R	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 2	Y	-0-		-0-
10		426 R	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
11		360 #	306	-0-	-54	-0-	24 1	282 3	Y	-0-		-0-
12		372 #	288	-0-	-84	-0-	19 1	269 3	Y	-0-		-0-
01		434 #	226	-0-	-208	-0-	17 1	209 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330		
08		310 #	267	-0-	-43	-0-	14 1	252 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-		-0-
11		270 #	222	-0-	-48	-0-	17 1	205 3	Y	-0-		-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		310 #	164	-0-	-146	-0-	12 1	152 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088	
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
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	40 1	525 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	480 #	433	-0-	-47	-0-	29 1	404 2	Y	-0-		-0-
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	34 1	484 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	168	-0-	-192	-0-	12 1	151 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046			
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	22 1	313 2	Y	-0-		-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	26 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	300 #	132	-0-	-168	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
*01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892			
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	43 1	455 3	Y	5	6 0	1
						6 9					
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	44 1	470 3	Y	5	6 0	-0-
						6 9					
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	62 1	602 3	Y	5	4 0	1
						6 9					
11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	62 1	623 3	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	41 1	400 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
*01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	35 1	295 3	Y	4	2 0	2
						4 9					

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265			
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	Y	-0-		-0-
10	481 R	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	Y	-0-		-0-
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	27 1	318 3	Y	-0-		-0-
12	403 #	324	-0-	-79	-0-	21 1	303 3	Y	-0-		-0-
01	496 #	255	-0-	-241	-0-	19 1	236 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A			
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 2	Y	-0-		-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-
							5 4				
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
10	T. A.		92	-0-	92	92	4 1	84 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
11	T. A.		91	-0-	91	183	5 1	79 2	Y	-0-	-0-
							7 4				
12	T. A.		86	-0-	86	269	4 1	74 2	Y	-0-	-0-
							8 4				
01	T. A.		78	-0-	78	347	4 1	68 2	Y	-0-	-0-
							6 4				

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-	-0-
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
							1 4				

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
08	465	#	313	-0-	-152	-0-	16 1	295 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
09	420	#	330	-0-	-90	-0-	15 1	315 2	Y	-0-	-0-
10	403	#	362	-0-	-41	-0-	17 1	345 2	Y	-0-	-0-
11	390	#	260	-0-	-130	-0-	20 1	240 3	Y	-0-	-0-
12	310	#	244	-0-	-66	-0-	16 1	228 3	Y	-0-	-0-
01	372	#	192	-0-	-180	-0-	14 1	178 3	Y	-0-	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
08	217	#	181	-0-	-36	-0-	16 1	165 3	Y	-0-	-0-
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	16 1	177 3	Y	-0-	-0-
10	279	#	199	-0-	-80	-0-	19 1	180 3	Y	-0-	-0-
11	270	#	201	-0-	-69	-0-	18 1	183 3	Y	-0-	-0-
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	41 1	402 3	Y	27	22 0 5
							30 9				
*01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	48 1	416 3	Y	29	26 0 8
							32 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	403 #	287	-0-	-116	-0-	15 1	271 2	Y	-0-				-0-
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	14 1	289 2	Y	-0-				-0-
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 2	Y	-0-				-0-
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	19 1	220 3	Y	-0-				-0-
12	279 #	224	-0-	-55	-0-	15 1	209 3	Y	-0-				-0-
01	279 #	176	-0-	-103	-0-	13 1	163 3	Y	-0-				-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599					
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	Y	1				2
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	1 1			1
10	279 #	216	-0-	-63	-0-	17 1	198 3	Y	1	2 1			-0-
11	270 #	258	-0-	-12	-0-	20 1	236 3	Y	2	1 1			1
12	279 #	207	-0-	-72	-0-	19 1	187 3	Y	1				2
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	20 1	199 3	Y	3	2 1			3

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738					
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-				13
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-				13
10	T. A.	175	-0-	175		175 3		Y	-0-				13
11	T. A.	163	-0-	163		338 3		Y	-0-				13
12	T. A.	164	-0-	164		502 3		Y	-0-				13
01	T. A.	165	-0-	165		667 3		Y	-0-				13

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719					
08	248 #	186	-0-	-62	-0-	185 3	1 9	Y	1				6
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	168 3	2 9	Y	2				8
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	175 3	2 9	Y	2				10
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	164 3	3 9	Y	3				13
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	Y	1				14
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	166 3	3 9	Y	3	6 1			11

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741					
08	527 #	436	-0-	-91	-0-	434 3	2 9	Y	2				12
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	388 3	4 9	Y	4				16
10	496 #	425	-0-	-71	-0-	421 3	4 9	Y	4				20
11	480 #	401	-0-	-79	-0-	394 3	7 9	Y	6				26
12	434 #	377	-0-	-57	-0-	375 3	2 9	Y	2				28
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	384 3	7 9	Y	6	12 1			22

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712					
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-				-0-
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	175	-0-	175		175 3		Y	-0-				-0-
11	T. A.	164	-0-	164		339 3		Y	-0-				-0-
12	T. A.	165	-0-	165		504 3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	166	-0-	166		670 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
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
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		25
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		25
10	T. A.	131	-0-	131	131	131	3	Y	-0-		25
11	T. A.	123	-0-	123	254	123	3	Y	-0-		25
12	T. A.	123	-0-	123	377	123	3	Y	-0-		25
01	T. A.	124	-0-	124	501	124	3	Y	-0-		25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3	Y	-0-		34
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-		34
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-		34
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-		34
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-		34
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3	Y	-0-		34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
08	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		57
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		57
10	T. A.	327	-0-	327	327	327	3	Y	-0-		57
11	T. A.	306	-0-	306	633	306	3	Y	-0-		57
12	T. A.	308	-0-	308	941	308	3	Y	-0-		57
01	T. A.	310	-0-	310	1251	310	3	Y	-0-		57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1 9 Y	1		3
09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1 9 Y	1		4
10	T. A.	502	-0-	502	502	501	3	1 9 Y	1		5
11	T. A.	472	-0-	472	974	470	3	2 9 Y	2		7
12	T. A.	472	-0-	472	1446	472	3	Y	-0-		7
01	T. A.	477	-0-	477	1923	475	3	2 9 Y	2	3 1	6

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692	
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	346	3	1 9 Y	1		3
09	450 #	316	-0-	-134	-0-	315	3	1 9 Y	1		4
10	T. A.	329	-0-	329	329	328	3	1 9 Y	1		5
11	T. A.	309	-0-	309	638	307	3	2 9 Y	2		7
12	T. A.	308	-0-	308	946	308	3	Y	-0-		7
01	T. A.	313	-0-	313	1259	311	3	2 9 Y	2	3 1	6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	Y		-0-			-0-
						14 4							
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	Y		-0-			-0-
						12 4							
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	Y		-0-			-0-
						12 4							
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y		-0-			-0-
						20 4							
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	12 1	206 2	Y		-0-			-0-
						23 4							
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	10 1	189 2	Y		-0-			-0-
						16 4							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y		-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y		-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y		-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	56 2	Y		-0-			-0-
						1 4							

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

08	62 #	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y		-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y		-0-			-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y		-0-			-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	2 1	37 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	37 2	Y		-0-			-0-
						1 4							

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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 #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908						
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	2	Y	6	6 1				1
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	7 9	1 1	29 2	Y	5	5 1				1
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	6 9	2 1	33 2	Y	7	7 1				1
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	8 9	2 1	28 2	Y	3	3 1				1
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	1 4	2 1	28 2	Y	4	5 1				-0-
*01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 4	2 1	29 2	Y	5	4 1				1
							1 4	6 9								
		BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
08		2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	164 1	2168 2	4	Y	4	4 1				1
09		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	12 4	4 9	116 1	Y	5	5 1				1
10		1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	6 9	129 1	1811 2	Y	10	8 1				3
11		1500 #	1443	-0-	-57	-0-	11 9	101 1	1281 2	Y	11	12 1				2
12		1550 #	1103	-0-	-447	-0-	49 4	12 9	82 1	Y	9	10 1				1
01		1550 #	1160	-0-	-390	-0-	40 4	10 9	79 1	Y	9	8 1				2
							21 4	10 9								
		BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	2	Y	-0-					-0-
09		300 #	227	-0-	-73	-0-	2 4	15 1	212 2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	268	-0-	268	-0-	18 1	250 2	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	95	-0-	95	-0-	7 1	85 2	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	363			Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-					-0-
		REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			Y	-0-					5
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-					5
10		T. A.	218	-0-	218	-0-	218 3			Y	-0-					5
11		T. A.	204	-0-	204	-0-	422 3			Y	-0-					5
12		T. A.	205	-0-	205	-0-	627 3			Y	-0-					5
01		T. A.	207	-0-	207	-0-	834 3			Y	-0-					5
		REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
08		341 #	325	-0-	-16	-0-	323 3	2 9	3	Y	2					9
09		360 #	297	-0-	-63	-0-	294 3	3 9	3	Y	3					12
10		T. A.	309	-0-	309	-0-	309 3	3 9	3	Y	3					15
11		T. A.	293	-0-	293	-0-	602 3	6 9	3	Y	5					20
12		T. A.	289	-0-	289	-0-	891 3	1 9	3	Y	1					21
01		T. A.	296	-0-	296	-0-	1187 3	6 9	3	Y	5	9 1				17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949				
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
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			18
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-			18
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-			18
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-			18
12	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-			18
01	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-			18

RW FOSTER 16				WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925				
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	317	-0-	-73	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"				WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375				
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	240 #	202	-0-	-38	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	204	-0-	204	-0-	18	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	162	-0-	162	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	164	-0-	164	-0-	11	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	154	-0-	154	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	395	-0-	395	-0-	34	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	356	-0-	356	-0-	28	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	359	-0-	359	-0-	23	1	336	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	336	-0-	336	-0-	25	1	311	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996				
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	245	-0-	-127	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155				
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID -> 174477	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 6649	- 6896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6965	- 7008						
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523 3				Y	-0-				-0-
09	540 #	472	-0-	-68	-0-	472 3				Y	-0-				-0-
10	558 #	461	-0-	-97	-0-	461 3				Y	-0-				-0-
11	540 #	416	-0-	-124	-0-	416 3				Y	-0-				-0-
12	527 #	439	-0-	-88	-0-	439 3				Y	-0-				-0-
01	527 #	446	-0-	-81	-0-	446 3				Y	-0-				-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID -> 174494	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7942	- 8238						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID -> 176382	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6864	- 7086						
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3				Y	-0-				-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3				Y	-0-				-0-
10	310 #	259	-0-	-51	-0-	259 3				Y	-0-				-0-
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	229 3				Y	-0-				-0-
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175 3				Y	-0-				-0-
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205 3				Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID -> 176987	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7788	- 8226						
08	1023 #	973	-0-	-50	-0-	75 1	866 3	Y	29	28	0				6
						32 9									
09	990 #	872	-0-	-118	-0-	67 1	777 3	Y	25	29	0				2
						28 9									
10	T. A.	868	-0-	868	868	73 1	772 3	Y	21	18	0				5
						23 9									
11	T. A.	689	-0-	689	1557	53 1	616 3	Y	18	19	0				4
						20 9									
12	T. A.	693	-0-	693	2250	44 1	631 3	Y	16	16	0				4
						18 9									
01	T. A.	651	-0-	651	2901	48 1	584 3	Y	17	15	0				6
						19 9									

GLASS		WELL #:		1224	RRCID -> 176988	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	- 8316						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	718 R	718	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	16	16	0	3
09	690 #	643	-0-	-47	-0-	18	9	578	3	Y	14	16	0	1
10	T. A.	660	-0-	660	660	15	9	591	3	Y	12	10	0	3
11	T. A.	547	-0-	547	1207	56	1	494	3	Y	10	11	0	2
12	T. A.	550	-0-	550	1757	13	9	505	3	Y	9	9	0	2
01	T. A.	517	-0-	517	2274	42	1	468	3	Y	10	9	0	3
						11	9							
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265			
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	34	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	480 #	389	-0-	-91	-0-	31	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	397	-0-	397	397	35	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	323	-0-	323	720	26	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	325	-0-	325	1045	21	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	305	-0-	305	1350	23	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203			
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	8	7	0	2
09	480 #	462	-0-	-18	-0-	9	9	418	3	Y	7	8	0	1
10	T. A.	414	-0-	414	414	36	1	373	3	Y	5	5	0	1
11	T. A.	273	-0-	273	687	8	9	246	3	Y	5	5	0	1
12	T. A.	274	-0-	274	961	21	1	252	3	Y	4	4	0	1
01	T. A.	258	-0-	258	1219	18	1	233	3	Y	5	4	0	2
						19	1							
						6	9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199			
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	0	-0-
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	1	9	328	3	Y	1	1	0	-0-
10	T. A.	355	-0-	355	355	28	1	323	3	Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	277	-0-	277	632	31	1	254	3	Y	1	1	0	-0-
12	T. A.	279	-0-	279	911	22	1	260	3	Y	1	1	0	-0-
01	T. A.	262	-0-	262	1173	18	1	241	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
						20	1							
						1	9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132			
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	364	-0-	364	364	27	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	304	-0-	304	668	22	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	334	-0-	334	1002	25	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	332	-0-	332	1334	24	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	Y	12
						1	9				
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	3
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	23	1	204	3	Y	6
						3	9				
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	10
						4	9				
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	11
						1	9				
*01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	8
						7	9				

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906	
08	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	Y	-0-
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	Y	-0-
11	240 #	168	-0-	-72	-0-	26	1	142	3	Y	-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	25	1	96	3	Y	-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	27	1	116	3	Y	-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038	
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119	
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-
01	248 #	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	3	Y	-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	13	12	0	3
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	14	9	345	3	Y	11	13	0	1
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	9	8	0	2
11	300 #	297	-0-	-3	-0-	12	9	266	3	Y	9	9	0	2
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	7	7	0	2
*01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	10	9	290	3	Y	8	7	0	3
						23	1							
						8	9							
						9	9							

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998				
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821						
08	434 #	332	-0-	-102	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1	2
09	390 #	311	-0-	-79	-0-	309	3	2	9	Y	2			4
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	Y	1	4	1	1
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	274	3	2	9	Y	2			3
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-			3
01	341 #	248	-0-	-93	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1	2

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766						
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-			-0-
*09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	4	4	709	2	Y	-0-			-0-
*10	713 #	676	-0-	-37	-0-	35	1	643	2	Y	-0-			-0-
*11	690 #	662	-0-	-28	-0-	33	1	595	2	Y	-0-			-0-
						37	1							
						30	4							
12	0	837	-0-	837	837	48	1	763	2	Y	-0-			-0-
01	0	712	-0-	712	1549	26	4	660	2	Y	-0-			-0-
						39	1							
						13	4							

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454						
08	1209 #	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	8	1	14
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	18	1	11
10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-	1139	3	19	9	Y	17	18	1	10
11	1290 #	961	-0-	-329	-0-	949	3	12	9	Y	11	9	1	12
12	1271 #	494	-0-	-777	-0-	483	3	11	9	Y	10	17	1	5
01	1240 #	552	-0-	-688	-0-	543	3	9	9	Y	8	9	1	4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID ->	185183	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6584 - 6664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	1 1		-0-
09	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	181	3	Y	1	9		1
12	217	#	140	-0-	-77	-0-	139	3	Y	1	9		2
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	162	3	Y	2	9	1 1	3

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 - 6699	
08	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
09	420	#	330	-0-	-90	-0-	330	3	Y	-0-			-0-
10	403	#	333	-0-	-70	-0-	333	3	Y	-0-			-0-
11	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
12	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
01	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 - 6934	
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 - 6884	
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
01	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1023 #	980	-0-	-43	-0-	971 3		9 9		N	8			74
09	1110 #	981	-0-	-129	-0-	979 3		2 9		N	2			76
10	1147 #	970	-0-	-177	-0-	966 3		4 9		N	4			80
11	1110 #	843	-0-	-267	-0-	840 3		3 9		N	3			83
12	1116 #	871	-0-	-245	-0-	867 3		4 9		N	4			87
01	1023 #	879	-0-	-144	-0-	872 3		7 9		N	6			93

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
08	868 #	699	-0-	-169	-0-	699 3				Y	-0-			-0-
09	750 #	646	-0-	-104	-0-	646 3				Y	-0-			-0-
10	744 #	619	-0-	-125	-0-	619 3				Y	-0-			-0-
11	720 #	574	-0-	-146	-0-	574 3				Y	-0-			-0-
12	713 #	432	-0-	-281	-0-	432 3				Y	-0-			-0-
01	713 #	405	-0-	-308	-0-	405 3				Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576				
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3				Y	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3				Y	-0-			-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3				Y	-0-			-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240 3				Y	-0-			-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217 3				Y	-0-			-0-
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	228 3		28 9		Y	25	9 1		16
01	279 #	207	-0-	-72	-0-	205 3		2 9		Y	2	16 1		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108	
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
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	8 1	129 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
						5 4					

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
08	1023 #	738	-0-	-285	-0-	81 1	647 3	Y	9		40
						10 9					
09	960 #	614	-0-	-346	-0-	66 1	539 3	Y	8	38 1	10
						9 9					
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	87 1	669 3	Y	17		27
						19 9					
11	824 R	824	-0-	-0-	-0-	98 1	708 3	Y	16	22 1	21
						18 9					
12	775 R	775	-0-	-0-	-0-	90 1	675 3	Y	9		30
						10 9					
*01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	111 1	736 3	Y	13	18 1	25
						14 9					

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	29 1	520 2	Y	9	9 1	3
						27 4	10 9				
09	840 #	515	-0-	-325	-0-	22 1	459 2	Y	9	9 1	3
						24 4	10 9				
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	11	9 1	5
						25 4	12 9				
*11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	Y	10	12 1	3
						41 4	11 9				
*12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	Y	8	9 1	2
						45 4	9 9				
01	0	440	-0-	440	440	21 1	378 2	Y	8	8 1	2
						32 4	9 9				

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
08	T. A.	1266	-0-	1266	1887	66 1	1193 2	Y	2	3 1	-0-
						5 4	2 9				
09	T. A.	768	-0-	768	2655	34 1	709 2	Y	23	16 1	7
						25 9					
10	0	611	-0-	611	3266	27 1	549 2	Y	32	31 1	8
						35 9					
11	0	693	-0-	693	3959	36 1	612 2	Y	18	24 1	2
						25 4	20 9				
12	0	902	-0-	902	4861	48 1	810 2	Y	11	11 1	2
						32 4	12 9				
01	0	989	-0-	989	5850	50 1	899 2	Y	17	14 1	5
						21 4	19 9				

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	744 #	519	-0-	-225	-0-	56	1	456	3	Y	6			28
09	720 #	537	-0-	-183	-0-	57	1	473	3	Y	6	27	1	7
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	Y	11			18
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	60	1	436	3	Y	11	15	1	14
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	63	1	465	3	Y	6			20
01	527 #	503	-0-	-24	-0-	65	1	428	3	Y	9	12	1	17

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	Y	3			11
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2			13
10	1364 #	905	-0-	-459	-0-	901	3	4	9	Y	4			17
11	1320 #	919	-0-	-401	-0-	913	3	6	9	Y	5	15	1	7
12	1364 #	791	-0-	-573	-0-	791	3			Y	-0-			7
01	1147 #	990	-0-	-157	-0-	988	3	2	9	Y	2			9

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	9	1	4
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4			8
10	372 #	311	-0-	-61	-0-	308	3	3	9	Y	3	8	1	3
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	272	3	3	9	Y	3			6
12	341 #	209	-0-	-132	-0-	208	3	1	9	Y	1			7
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	243	3	2	9	Y	2	5	1	4

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
08	558 #	456	-0-	-102	-0-	66	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	540 #	465	-0-	-75	-0-	66	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	589 #	472	-0-	-117	-0-	68	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	570 #	404	-0-	-166	-0-	63	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	61	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	496 #	344	-0-	-152	-0-	65	1	279	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459						
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
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					10
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					10
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					10
*11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					10
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410								
08		589 #	308	-0-	-281	-0-	301	3	7	9	Y	6	9	1		5
09		540 #	290	-0-	-250	-0-	282	3	8	9	Y	7				12
10		341 #	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3	11	1		4
11		330 #	256	-0-	-74	-0-	250	3	6	9	Y	5				9
12		341 #	192	-0-	-149	-0-	191	3	1	9	Y	1				10
01		310 #	230	-0-	-80	-0-	224	3	6	9	Y	5	8	1		7

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043								
08		986 R	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	Y	9	3	1		7
09		932 R	932	-0-	-0-	-0-	922	3	10	9	Y	9				16
10		1085 #	939	-0-	-146	-0-	935	3	4	9	Y	4	15	1		5
11		1050 #	802	-0-	-248	-0-	795	3	7	9	Y	6				11
12		1023 #	596	-0-	-427	-0-	593	3	3	9	Y	3				14
01		992 #	682	-0-	-310	-0-	675	3	7	9	Y	6	11	1		9

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536								
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-				-0-
09		287 R	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-				-0-
10		403 #	296	-0-	-107	-0-	28	1	268	3	Y	-0-				-0-
11		390 #	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-				-0-
12		279 #	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	3	Y	-0-				-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038								
08		186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
09		150 #	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-				-0-
10		171 R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				-0-
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-				-0-
							8	4								
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		186 #	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-
							4	4								

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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 "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082			
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
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	Y		-0-			-0-
						16 4							
10	T. A.	337	-0-	337	337	15 1	306 2	Y		-0-			-0-
						16 4							
11	T. A.	331	-0-	331	668	17 1	287 2	Y		-0-			-0-
						27 4							
12	T. A.	315	-0-	315	983	16 1	269 2	Y		-0-			-0-
						30 4							
01	T. A.	282	-0-	282	1265	14 1	247 2	Y		-0-			-0-
						21 4							

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424			
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	713 3	4 9	N		4		44	
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	620 3	2 9	N		2		46	
10	682 #	619	-0-	-63	-0-	616 3	3 9	N		3		49	
11	690 #	548	-0-	-142	-0-	545 3	3 9	N		3		52	
12	713 #	567	-0-	-146	-0-	563 3	4 9	N		4		56	
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	553 3	7 9	N		6		62	

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515			
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	N		3		29	
09	390 #	333	-0-	-57	-0-	332 3	1 9	N		1		30	
10	403 #	326	-0-	-77	-0-	323 3	3 9	N		3		33	
11	390 #	294	-0-	-96	-0-	292 3	2 9	N		2		35	
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	308 3	2 9	N		2		37	
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	313 3	4 9	N		4		41	

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		95	
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		95	

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242			
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9	Y		10	6 1	11	
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	671 3	12 9	Y		11	13 1	9	
10	837 #	587	-0-	-250	-0-	564 3	23 9	Y		21	17 1	13	
11	810 #	506	-0-	-304	-0-	492 3	14 9	Y		13	11 1	15	
12	837 #	551	-0-	-286	-0-	532 3	19 9	Y		17	21 1	11	
01	713 #	545	-0-	-168	-0-	515 3	30 9	Y		27	33 1	5	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346 3	1 9	Y	1	10 1	4
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	330 3	1 9	Y	1		5
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	319 3	2 9	Y	2		7
11	300 #	273	-0-	-27	-0-	271 3	2 9	Y	2		9
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170 3	11 9	Y	10		19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298 3	2 9	Y	2		21

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	346 3	1 9	Y	1	10 1	4
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	330 3	1 9	Y	1		5
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	319 3	2 9	Y	2		7
11	300 #	273	-0-	-27	-0-	271 3	2 9	Y	2		9
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170 3	11 9	Y	10		19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298 3	2 9	Y	2		21

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	1383 3	6 9	Y	5	134 1	15
09	1380 #	1327	-0-	-53	-0-	1320 3	7 9	Y	6		21
10	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1276 3	6 9	Y	5		26
11	1200 #	1092	-0-	-108	-0-	1086 3	6 9	Y	5		31
12	1240 #	713	-0-	-527	-0-	680 3	33 9	Y	30		61
01	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1194 3	8 9	Y	7		68

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259 3	1 9	Y	1		1
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-		1
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-		1
11	240 #	227	-0-	-13	-0-	226 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-		1
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-		1

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928						
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3			15
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2			17
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5			22
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	271	3	8	9	Y	7	19	1	10
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	200	3	1	9	Y	1			11
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	294	3	3	9	Y	3			14

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195						
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060						
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	360	-0-	360	360	24	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	127	-0-	127	487	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	305	-0-	305	792	21	1	279	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992						
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100						
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090								
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					52
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					52
10	T. A.	318	-0-	318	-0-	318	2			Y	-0-					52
11	T. A.	283	-0-	283	-0-	601	2			Y	-0-					52
12	T. A.	267	-0-	267	-0-	868	2			Y	-0-					52
01	T. A.	265	-0-	265	-0-	1133	2			Y	-0-					52

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086								
08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	1					1
						5	4		1							
09	900 #	822	-0-	-78	-0-	54	1	762	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	989 R	989	-0-	-0-	-0-	65	1	913	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
11	938 R	938	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	Y	11	12	1			2
						31	4		12							
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	48	1	569	2	Y	9	10	1			1
						24	4		10							
01	713 #	684	-0-	-29	-0-	46	1	616	2	Y	9	8	1			2
						12	4		10							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143		
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
08		644 R	644	-0-	-0-	34 1	608 2	Y	-0-			-0-
09		681 R	681	-0-	-0-	2 4 31 1	646 2	Y	4	2 1		2
10		886 R	886	-0-	-0-	4 9 41 1	833 2	Y	11	10 1		3
11		855 R	855	-0-	-0-	12 9 45 1	769 2	Y	9	10 1		2
12		744 #	249	-0-	-495	31 4 13 1	226 2	Y	1	3 1		-0-
01		806 #	275	-0-	-531	9 4 14 1	251 2	Y	4	3 1		1
						6 4	4 9					

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940		
08		310 #	198	-0-	-112	17 1	181 3	Y	-0-			-0-
09		300 #	213	-0-	-87	18 1	195 3	Y	-0-			-0-
10		310 #	218	-0-	-92	20 1	198 3	Y	-0-			-0-
11		300 #	221	-0-	-79	20 1	201 3	Y	-0-			-0-
12		217 #	201	-0-	-16	18 1	179 3	Y	4	2 0		2
01		217 R	217	-0-	-0-	4 9 21 1	185 3	Y	10	9 0		3
						11 9						

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946		
08		310 #	221	-0-	-89	19 1	202 3	Y	-0-			-0-
09		300 #	238	-0-	-62	20 1	218 3	Y	-0-			-0-
10		341 #	245	-0-	-96	23 1	222 3	Y	-0-			-0-
11		330 #	246	-0-	-84	22 1	224 3	Y	-0-			-0-
12		217 #	203	-0-	-14	19 1	184 3	Y	-0-			-0-
01		248 #	191	-0-	-57	20 1	171 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898		
08		527 #	399	-0-	-128	34 1	365 3	Y	-0-			-0-
09		510 #	429	-0-	-81	36 1	393 3	Y	-0-			-0-
10		620 #	441	-0-	-179	41 1	400 3	Y	-0-			-0-
11		600 #	445	-0-	-155	40 1	405 3	Y	-0-			-0-
12		403 #	367	-0-	-36	34 1	333 3	Y	-0-			-0-
01		434 #	345	-0-	-89	36 1	309 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910		
08		186 #	125	-0-	-61	11 1	114 3	Y	-0-			-0-
09		180 #	134	-0-	-46	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
10		186 #	138	-0-	-48	13 1	125 3	Y	-0-			-0-
11		180 #	140	-0-	-40	13 1	127 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	103	-0-	-21	10 1	93 3	Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124			Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452		
08		481 R	481	-0-	-0-	37 1	444 3	Y	-0-			-0-
09		575 R	575	-0-	-0-	41 1	534 3	Y	-0-			-0-
10		618 R	618	-0-	-0-	46 1	572 3	Y	-0-			-0-
11		546 R	546	-0-	-0-	40 1	506 3	Y	-0-			-0-
12		597 R	597	-0-	-0-	44 1	553 3	Y	-0-			-0-
*01		595 R	595	-0-	-0-	43 1	552 3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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
08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	65 1	784 3	Y	-0-			96
09	952 R	952	-0-	-0-	-0-	69 1	882 3	Y	1			97
						1 9						
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-	57 1	709 3	Y	-0-			97
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	48 1	611 3	Y	-0-			97
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 3	Y	-0-			97
*01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	52 1	680 3	Y	-0-			97

 F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439 3	11 9	Y	10			23
09	397 R	397	-0-	-0-	-0-	384 3	13 9	Y	12			35
10	465 #	391	-0-	-74	-0-	373 3	18 9	Y	16			51
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	337 3	15 9	Y	14	48 1		17
12	465 #	364	-0-	-101	-0-	356 3	8 9	Y	7			24
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	362 3	8 9	Y	7			31

 F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	240 3	8 9	Y	7			17
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	217 3	8 9	Y	7			24
10	279 #	219	-0-	-60	-0-	211 3	8 9	Y	7			31
11	270 #	200	-0-	-70	-0-	191 3	9 9	Y	8	30 1		9
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	202 3	3 9	Y	3			12
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	205 3	3 9	Y	3			15

 F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

08	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880 3	9 9	Y	8			25
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	795 3	8 9	Y	7			32
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	773 3	12 9	Y	11			43
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	699 3	11 9	Y	10	41 1		12
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	739 3	4 9	Y	4			16
*01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	750 3	6 9	Y	5			21

 GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
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
08		263 R	263	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	14	14 1		3
						2 4	15 9					
09		235 R	235	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	16	16 1		3
						18 9						
10		310 #	286	-0-	-24	36 1	219 3	Y	28	22 0	3 1	6
						31 9						
11		300 #	200	-0-	-100	28 1	158 3	Y	13	18 0		1
						14 9						
12		310 #	100	-0-	-210	19 1	75 3	Y	5	4 0		2
						6 9						
01		279 #	164	-0-	-115	27 1	119 3	Y	16	11 0		7
						18 9						

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
08		248 #	99	-0-	-149	99 3		Y	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
10		93 #	87	-0-	-6	87 3		Y	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	79 3		Y	-0-			-0-
12		93 #	83	-0-	-10	83 3		Y	-0-			-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	85 3	8 9	Y	7	2 1		5

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
08		430 R	430	-0-	-0-	22 1	388 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
09		378 R	378	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
10		T. A.	385	-0-	385	17 1	350 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
11		T. A.	378	-0-	378	19 1	328 2	Y	-0-			-0-
						31 4						
12		T. A.	360	-0-	360	18 1	308 2	Y	-0-			-0-
						34 4						
01		T. A.	321	-0-	321	15 1	282 2	Y	-0-			-0-
						24 4						

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
08		279 #	264	-0-	-15	264 2		Y	-0-			36
09		270 #	248	-0-	-22	248 2		Y	-0-			36
10		T. A.	265	-0-	265	265 2		Y	-0-			36
11		T. A.	258	-0-	258	523 2		Y	-0-			36
12		T. A.	255	-0-	255	778 2		Y	-0-			36
01		T. A.	253	-0-	253	1031 2		Y	-0-			36

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
08		341 #	331	-0-	-10	331 2		Y	-0-			36
09		330 #	311	-0-	-19	311 2		Y	-0-			36
10		T. A.	333	-0-	333	333 2		Y	-0-			36
11		T. A.	323	-0-	323	656 2		Y	-0-			36
12		T. A.	320	-0-	320	976 2		Y	-0-			36
01		T. A.	318	-0-	318	1294 2		Y	-0-			36

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	31	1	328	3	Y	25	24 0	11
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	28	9	353	3	Y	28	33 0	6
10	589 #	519	-0-	-70	-0-	31	9	359	3	Y	112	87 0	31
11	570 #	478	-0-	-92	-0-	37	1	364	3	Y	71	92 0	10
12	403 #	316	-0-	-87	-0-	123	9	263	3	Y	24	27 0	7
01	527 #	285	-0-	-242	-0-	36	1	236	3	Y	20	18 0	9
						78	9						
						27	1						
						26	9						
						27	1						
						22	9						

REYNOLDS 3A				WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593			
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-	45	
09	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-	45	
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-	45	
11	T. A.	61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-	45	
12	T. A.	62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-	45	
01	T. A.	62	-0-	62	250	62	3			Y	-0-	45	

REYNOLDS 3A				WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705			
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-	72	
09	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-	72	
10	T. A.	327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-	72	
11	T. A.	307	-0-	307	634	307	3			Y	-0-	72	
12	T. A.	308	-0-	308	942	308	3			Y	-0-	72	
01	T. A.	310	-0-	310	1252	310	3			Y	-0-	72	

REYNOLDS 3A				WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716			
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-	22	
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-	22	
10	T. A.	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-	22	
11	T. A.	122	-0-	122	253	122	3			Y	-0-	22	
12	T. A.	123	-0-	123	376	123	3			Y	-0-	22	
01	T. A.	124	-0-	124	500	124	3			Y	-0-	22	

BROWNFIELD, V.E.				WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098			
08	T. A.	828	-0-	828	1640	58	1	766	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	614	-0-	614	2254	4	4	573	2	Y	-0-	-0-	
10	0	736	-0-	736	2990	49	1	687	2	Y	-0-	-0-	
11	0	259	-0-	259	3249	18	1	234	2	Y	-0-	-0-	
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	2691	7	4			Y	NO RPT	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	2691					Y	-0-	-0-	

REYNOLDS 3A				WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754			
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	-0-	
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	123	-0-	123	254	123	3			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	123	-0-	123	377	123	3			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	124	-0-	124	501	124	3			Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724				
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
08		186 #	115	-0-	-71	-0-	115 3			Y	-0-			9
09		180 #	105	-0-	-75	-0-	105 3			Y	-0-			9
10		T. A.	109	-0-	109	109	109 3			Y	-0-			9
11		T. A.	102	-0-	102	211	102 3			Y	-0-			9
12		T. A.	102	-0-	102	313	102 3			Y	-0-			9
01		T. A.	103	-0-	103	416	103 3			Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578						
08		279 #	185	-0-	-94	-0-	185 3			Y	-0-			2
09		270 #	168	-0-	-102	-0-	168 3			Y	-0-			2
10		T. A.	175	-0-	175	175	175 3			Y	-0-			2
11		T. A.	164	-0-	164	339	164 3			Y	-0-			2
12		T. A.	165	-0-	165	504	165 3			Y	-0-			2
01		T. A.	166	-0-	166	670	166 3			Y	-0-			2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734						
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-			8
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			8
10		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 3			Y	-0-			8
11		150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3			Y	-0-			8
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3			Y	-0-			8
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3			Y	-0-			8

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844						
08		271 R	271	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	6	6 1			1
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	7	7 1			1
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	Y	10	8 1			3
11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	8	9 1			2
12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	10 4	9 9	Y	6	7 1			1
*01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	6	7 1			1
							4 4	7 9	Y	9	8 1			2
							3 4	10 9	Y	9	8 1			2

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	Y	-0-				-0-
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
11		85 R	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
*01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894						
08		155 #	93	-0-	-62	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
09		150 #	87	-0-	-63	-0-	4 1	83 3	Y	-0-				-0-
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 3	Y	-0-				-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	310 #	180	-0-	-130	-0-	8 1	148 2	23 9	Y	21	22 1			4
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	1 4	120 2	6 1	Y	19	20 1			3
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	21 9	140 2	7 1	Y	14	14 1			3
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	15 9	121 2	7 1	Y	16	16 1			3
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	5 4	139 2	8 1	Y	11	12 1			2
*01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	3 4	158 2	9 1	Y	19	17 1			4
						4 4	21 9	4 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	7 1	N	-0-				-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	7 1	N	-0-				-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	7 1	N	-0-				-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	6 4	N	-0-				-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	2 4	N	-0-				-0-
01	155 #	110	-0-	-45	-0-	6 1	99 2	5 4	N	-0-				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	1 4	Y	-0-				-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	6 1	Y	-0-				-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	6 1	Y	-0-				-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	6 1	101 2	5 4	Y	-0-				-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	2 4			Y	NO RPT				-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1	102 2	2 4	Y	-0-				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	1 4	Y	4	4 1			1
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	6 9	Y	5	5 1			1
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	7 9	Y	6	5 1			2
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	11 1	192 2	9 4	Y	4	5 1			1
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	13 1	213 2	11 4	Y	5	5 1			1
01	248 #	214	-0-	-34	-0-	11 1	195 2	4 4	Y	4	4 1			1

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	295 3	23 9	21	N	21	62 1			18
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	266 3	7 9	6	N	6				24
10	248 #	220	-0-	-28	-0-	212 3	8 9	7	N	7				31
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	234 3	9 9	8	N	8				39
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	259 3	8 9	7	N	7				46
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	209 3	15 9	14	N	14				60

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895						
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
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	13	12	0			3
						14	9									
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	Y	11	13	0			1
						12	9									
10	T. A.	767	-0-	767	767	36	1	721	3	Y	9	8	0			2
						10	9									
11	T. A.	731	-0-	731	1498	33	1	688	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
12	T. A.	711	-0-	711	2209	33	1	670	3	Y	7	7	0			2
						8	9									
01	T. A.	684	-0-	684	2893	34	1	641	3	Y	8	7	0			3
						9	9									

WESTBROOK -5-				WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 -		7416		
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	201	-0-	-219	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 -		8114		
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING-N-FEE				WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 -		8162		
08	1023 #	766	-0-	-257	-0-	38	1	683	2	Y	38	40	1			6
						3	4									
09	990 #	651	-0-	-339	-0-	29	1	598	2	Y	22	24	1			4
						24	9									
10	899 #	710	-0-	-189	-0-	32	1	659	2	Y	17	17	1			4
						19	9									
11	870 #	608	-0-	-262	-0-	32	1	539	2	Y	14	15	1			3
						22	4									
12	899 #	684	-0-	-215	-0-	36	1	607	2	Y	15	15	1			3
						24	4									
01	775 #	752	-0-	-23	-0-	37	1	674	2	Y	23	19	1			7
						16	4									

MAHAFFEY -B-				WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 -		8155		
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31	61	31	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	28	-0-	28	89	28	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	33	-0-	33	122	33	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	Y	1	1 0					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	1 9	111 3	Y	1	1 0					-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	Y	-0-						-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	Y	-0-						-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 3	Y	-0-						-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	Y	-0-						-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920					
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3

EDMONDSON B				WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496					
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	23 1	202 3	Y	-0-						-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	24 1	188 3	Y	-0-						-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	27 1	190 3	Y	-0-						-0-
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	25 1	177 3	Y	-0-						-0-
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	19 1	120 3	Y	-0-						-0-
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	21 1	131 3	Y	-0-						-0-

STERLING "I" FEE				WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026					
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	6 1	102 2	Y	-0-						-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	4 1	91 2	Y	-0-						-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	Y	-0-						-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-						-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	5 4		Y	NO RPT						-0-
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	4 1	75 2	Y	-0-						-0-

STERLING "I" FEE				WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993					
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	Y	-0-						-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 2	Y	-0-						-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-						-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-						-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	4 4		Y	NO RPT						-0-
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-						-0-

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		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
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740		-		8178		
08	1426 #	773	-0-	-653	-0-	39 1	697 2	3 4	34 9	Y	31	33 1				5
09	1380 #	613	-0-	-767	-0-	27 1	562 2	24 9		Y	22	23 1				4
10	T. A.	654	-0-	654	654	30 1	605 2	19 9		Y	17	17 1				4
11	T. A.	639	-0-	639	1293	33 1	566 2	22 4	18 9	Y	16	17 1				3
12	14B2 EXT	739	-0-	739	2032	38 1	653 2	26 4	22 9	Y	20	19 1				4
01	14B2 EXT	815	-0-	815	2847	40 1	725 2	17 4	33 9	Y	30	25 1				9
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740		-		8078		
08	527 #	420	-0-	-107	-0-	22 1	397 2	1 4		Y	-0-					-0-
09	510 #	387	-0-	-123	-0-	18 1	369 2	12 1	246 2	Y	-0-					-0-
10	558 #	261	-0-	-297	-0-	12 1	246 2	3 9		Y	3	2 1				1
11	480 #	59	-0-	-421	-0-	3 1	53 2	2 4	1 9	Y	1	2 1				-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	11 1	194 2	5 4	9 9	Y	NO RPT	8	6 1			-0-
*01	434 #	219	-0-	-215	-0-											2
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814		-		8239		
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 2	4 1	84 2	Y	-0-					-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	4 1	84 2	3 1	50 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	53	-0-	53	53	3 1	50 2	1 1	10 2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	11	-0-	11	64	1 1	10 2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812		-		8187		
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	6 1	101 2	5 1	103 2	Y	-0-					-0-
09	180 #	108	-0-	-72	-0-	5 1	103 2	15 1	300 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	315	-0-	315	315	6 1	100 2	3 4		Y	-0-					-0-
11	T. A.	109	-0-	109	424					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	397	-0-	397	821	20 1	368 2	9 4		Y	-0-					-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466		-		7998		
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	3 1	59 2	44 9		Y	40	44 1				7
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	2 1	48 2	43 9		Y	39	39 1				7
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	3 1	56 2	29 9		Y	26	27 1				6
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	3 1	48 2	2 4	37 9	Y	34	33 1				7
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	3 1	56 2	1 4	24 9	Y	22	24 1				5
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	1 4	41 9	Y	37	34 1				8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
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
08		62 R	62	-0-	-0-		3 1		59 2	Y	-0-					-0-
09		50 R	50	-0-	-0-		2 1		48 2	Y	-0-					-0-
10		62 #	59	-0-	-3		3 1		56 2	Y	-0-					-0-
11		60 #	53	-0-	-7		3 1		48 2	Y	-0-					-0-
							2 4									
12		62 #	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT					-0-
*01		67 R	67	-0-	-0-		3 1		63 2	Y	-0-					-0-
							1 4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942						
08		101 R	101	-0-	-0-		5 1		88 2	Y	7	6 1				2
							8 9									
09		79 R	79	-0-	-0-		3 1		70 2	Y	5	6 1				1
							6 9									
10		99 R	99	-0-	-0-		4 1		88 2	Y	6	5 1				2
							7 9									
11		92 R	92	-0-	-0-		5 1		79 2	Y	4	5 1				1
							4 4		4 9							
12		94 R	94	-0-	-0-		4 1		76 2	Y	11	10 1				2
							2 4		12 9							
*01		95 R	95	-0-	-0-		4 1		77 2	Y	11	11 1				2
							2 4		12 9							
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778						
08		269 R	269	-0-	-0-		13 1		243 2	Y	-0-					-0-
							13 4									
09		235 R	235	-0-	-0-		10 1		214 2	Y	-0-					-0-
							11 4									
10		241 R	241	-0-	-0-		11 1		219 2	Y	-0-					-0-
							11 4									
11		236 R	236	-0-	-0-		12 1		205 2	Y	-0-					-0-
							19 4									
12		224 R	224	-0-	-0-		11 1		192 2	Y	-0-					-0-
							21 4									
01		217 #	201	-0-	-16		10 1		176 2	Y	-0-					-0-
							15 4									
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594						
08		576 R	576	-0-	-0-		576 3			Y	-0-					38
09		524 R	524	-0-	-0-		524 3			Y	-0-					38
10		589 #	545	-0-	-44		545 3			Y	-0-					38
*11		570 #	511	-0-	-59		511 3			Y	-0-					38
*12		589 #	513	-0-	-76		513 3			Y	-0-					38
*01		589 #	517	-0-	-72		517 3			Y	-0-					38
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052						
08		207 R	207	-0-	-0-		16 1		191 3	Y	-0-					-0-
09		248 R	248	-0-	-0-		18 1		230 3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	267	-0-	267		20 1		247 3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	235	-0-	235		17 1		218 3	Y	-0-					-0-
12		T. A.	258	-0-	258		19 1		239 3	Y	-0-					-0-
01		T. A.	257	-0-	257	1017	19 1		238 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10	6	1	11
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	268	3	11	9	Y	10	13	1	8
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	262	3	14	9	Y	13	13	1	8
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	236	3	9	9	Y	8	7	1	9
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	249	3	12	9	Y	11	13	1	7
01	310 #	60	-0-	-250	-0-	42	3	18	9	Y	16	20	1	3

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			149
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			149
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			149
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-			149
12	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			149
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	27	26	0	6
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	23	27	0	2
10	T. A.	312	-0-	312	312	22	1	273	3	Y	15	17	0	-0-
11	T. A.	162	-0-	162	474	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	177	-0-	177	651	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	177	-0-	177	828	13	1	164	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106				
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	1	1	0	-0-
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	1	1	0	-0-
10	T. A.	541	-0-	541	541	41	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	434	-0-	434	975	32	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	476	-0-	476	1451	35	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	473	-0-	473	1924	34	1	439	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	211	-0-	211	211	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	186	-0-	186	397	14	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	203	-0-	203	600	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	203	-0-	203	803	15	1	188	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	420	15	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	231	-0-	231	651	17	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	230	-0-	230	881	17	1	213	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
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
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-			-0-
09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
*01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-			-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	358 R	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-			-0-
*01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	99	-0-	99	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	77	-0-	77	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	78	-0-	78	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8 1	101 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	200	7 1	84 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	99	-0-	99	299	7 1	92 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	98	-0-	98	397	7 1	91 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119					
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	250	19 1	231 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	621	27 1	344 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	407	-0-	407	1028	30 1	377 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	405	-0-	405	1433	29 1	376 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156					
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	292	22 1	270 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	272	-0-	272	564	20 1	252 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	298	-0-	298	862	22 1	276 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	296	-0-	296	1158	21 1	275 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167					
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	158	-0-	158	158	12 1	146 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	65	-0-	65	223	5 1	60 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	71	-0-	71	294	5 1	66 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	365	5 1	66 3	Y	-0-		-0-				-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1 1	16 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	73	4 1	52 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	135	5 1	57 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	196	4 1	57 3	Y	-0-		-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170					
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	T. A.	197	-0-	197	197	17 1	180 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	T. A.	177	-0-	177	374	14 1	163 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	T. A.	179	-0-	179	553	12 1	167 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	T. A.	167	-0-	167	720	13 1	154 3	Y	-0-		-0-				-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135					
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	21 1	254 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	28 1	344 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 3	Y	-0-		-0-				-0-
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	29 1	375 3	Y	-0-		-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059							
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	17 4	19 9	Y	17	18 1			5
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	15 4	21 9	Y	19	18 1			6
10	T. A.	353	-0-	353	353	15 1	297 2	16 4	25 9	Y	23	19 1			10
*11	T. A.	344	-0-	344	697	16 1	278 2	26 4	24 9	Y	22	25 1			7
*12	T. A.	322	-0-	322	1019	15 1	261 2	29 4	17 9	Y	15	19 1			3
01	T. A.	292	-0-	292	1311	13 1	239 2	20 4	20 9	Y	18	17 1			4
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094					
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	3 1	71 2	Y	-0-				-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	1 9		1 9		Y	1				1
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	8 9		Y	7	6 1			2
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	2 1	28 2	1 4	1 9	Y	1	3 1			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	6 1	103 2			Y	NO RPT				-0-
*01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	2 4	12 9			Y	11	8 1			3
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667					
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3				N	-0-				38
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3				N	-0-				38
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-				38
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3				N	-0-				38
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3				N	-0-				38
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 3				N	-0-				38
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221					
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	7 1	83 3	8 9		Y	7				12
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	10 1	111 3	7 9		Y	6	10 1			8
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	10 1	110 3	10 9		Y	6	11 1			3
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	10 1	114 3	10 9		Y	9	7 1			5
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	8 9		Y	7				12
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	10 1	100 3	9 9		Y	8	9 1			11
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333					
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	19 1	123 3			Y	-0-				-0-
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	18 1	129 3			Y	-0-				-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3			Y	-0-				-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3			Y	-0-				-0-
*12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	23 1	189 3			Y	-0-				-0-
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	22 1	163 3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
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
08		372 #	346	-0-	-26	-0-	346 2		Y	-0-		86
09		360 #	281	-0-	-79	-0-	281 2		Y	-0-		86
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		86
*11		360 #	259	-0-	-101	-0-	259 2		Y	-0-		86
12		0	280	-0-	280		280 2		Y	-0-		86
01		0	308	-0-	308		588 308 2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283
08		651 #	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-		-0-
09		630 #	602	-0-	-28	-0-	602 2		N	-0-		-0-
10		651 #	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		0	597	-0-	597		597 2		N	-0-		-0-
12		0	594	-0-	594		1191 594 2		N	-0-		-0-
01		0	571	-0-	571		1762 571 2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
08		496 #	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09		480 #	381	-0-	-99	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
11		0	378	-0-	378		378 2		N	-0-		-0-
12		0	400	-0-	400		778 400 2		N	-0-		-0-
01		0	401	-0-	401		1179 401 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
FOSTER, R. T. JR. 28												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
FOSTER												
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11		0	177	-0-	177		177 3		N	-0-		-0-
*12		350 R	173	-0-	-177	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01		0	161	-0-	161		161 3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		141
09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		141
10		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		141
11		0	487	-0-	487		487 3		N	-0-		141
*12		961 R	474	-0-	-487	-0-	474 3		N	-0-		141
01		0	399	-0-	399		399 3		N	-0-		141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73	
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	

BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT		2	
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	

TERRY 17				WELL #: 1	RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6806 - 8698			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98	
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	

MCENTIRE 26				WELL #: 2601	RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047 - 7351			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6	
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	

MCENTIRE -C-				WELL #: 2	RRCID -> 263987	COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7357 - 7588			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
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-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

08	310 #	65	-0-	-245	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
09	300 #	79	-0-	-221	-0-	78	3	1	9	Y	1					12
10	651 #	85	-0-	-566	-0-	84	3	1	9	Y	1					13
11	0	51	-0-	51	-0-	50	3	1	9	Y	1					14
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					14
01	0	162	-0-	162	-0-	162	3	15	9	Y	14					28

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					12
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1					13
10	806 #	223	-0-	-583	-0-	223	3			Y	-0-					13
11	0	185	-0-	185	-0-	185	3			Y	-0-					13
12	713 #	145	-0-	-568	-0-	145	3			Y	-0-					13
01	0	427	-0-	427	-0-	427	3	14	9	Y	13					26

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525								
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	728 3	1 9	Y	1			7
09	864 R	864	-0-	-0-	-0-	863 3	1 9	Y	1			8
10	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			8
11	0	336	-0-	336	336	336 3		Y	-0-			8
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			8
01	0	689	-0-	689	689	680 3	9 9	Y	8			16

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9	N	3			32
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501 3	1 9	N	1			33
10	279 #	2	-0-	-277	-0-	2 3		N	-0-			33
11	0	303	-0-	303	303	303 3		N	-0-			33
*12	540 R	237	-0-	-303	-0-	237 3		N	-0-			33
01	0	227	-0-	227	227	227 3		N	-0-			33

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	278 3	1 9	Y	1			1
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			1
10	465 #	364	-0-	-101	-0-	363 3	1 9	Y	1			2
11	0	522	-0-	522	522	521 3	1 9	Y	1			3
*12	929 R	407	-0-	-522	-0-	407 3		Y	-0-			3
01	0	202	-0-	202	202	200 3	2 9	Y	2			5

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	N	1			8
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			9
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			9
11	0	387	-0-	387	387	387 3		N	-0-			9
*12	689 R	302	-0-	-387	-0-	302 3		N	-0-			9
01	0	317	-0-	317	317	307 3	10 9	N	9			18

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	Y	1			5
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	1			6
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1			7
11	0	253	-0-	253	253	252 3	1 9	Y	1			8
*12	450 R	197	-0-	-253	-0-	197 3		Y	-0-			8
01	0	196	-0-	196	196	187 3	9 9	Y	8			16

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	155 3	1 9	N	1			24
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	189 3	1 9	N	1			25
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			25
11	0	235	-0-	235	235	235 3		N	-0-			25
*12	419 R	184	-0-	-235	-0-	184 3		N	-0-			25
01	0	380	-0-	380	380	373 3	7 9	N	6			31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
 WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 7		105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TREK RESOURCES, INC. 867578
 BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			52
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			52
10	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

08	775 #	501	-0-	-274	-0-	498	3	3 9	N	3			98
09	750 #	474	-0-	-276	-0-	463	3	11 9	N	10			108
10	775 #	551	-0-	-224	-0-	542	3	9 9	N	8			116
11	0	545	-0-	545	545	537	3	8 9	N	7			123
12	0	617	-0-	617	1162	617	3		N	-0-			123
01	0	609	-0-	609	1771	609	3		N	-0-			123

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8 9	Y	7			43
09	540 #	447	-0-	-93	-0-	439	3	8 9	Y	7			50
10	0	555	-0-	555	555	555	3		Y	-0-			50
11	0	403	-0-	403	958	402	3	1 9	Y	1			51
*12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508	3	23 9	Y	21			72
01	0	588	-0-	588	588	588	3		Y	-0-			72

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466 3	8 9	Y	7	7			43
09	540 #	446	-0-	-94	-0-	439 3	7 9	Y	6	6			49
10	0	554	-0-	554	554	554 3		Y	-0-	-0-			49
11	0	404	-0-	404	958	402 3	2 9	Y	2	2			51
*12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508 3	23 9	Y	21	21			72
01	0	587	-0-	587	587	587 3		Y	-0-	-0-			72

FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741	
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	236 3	6 9	N	5	5			121
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	223 3	8 9	N	7	7			128
10	0	261	-0-	261	261	254 3	7 9	N	6	6			134
11	0	226	-0-	226	487	220 3	6 9	N	5	5			139
*12	699 R	212	-0-	-487	-0-	212 3		N	-0-	-0-			139
01	0	236	-0-	236	236	236 3		N	-0-	-0-			139

FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000	
08	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785 3	17 9	Y	15	15			72
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1022 3	20 9	Y	18	18			90
10	0	1620	-0-	1620	1620	1573 3	47 9	Y	43	43			133
11	0	1041	-0-	1041	2661	1039 3	2 9	Y	2	2			135
12	0	918	-0-	918	3579	916 3	2 9	Y	2	2			137
01	0	986	-0-	986	4565	983 3	3 9	Y	3	3			140

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			53

FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			52

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920	
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	717 3	14 9	N	13	13			90
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	N	3	3			93
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374 3		N	-0-	-0-			93
11	0	1168	-0-	1168	2542	1168 3		N	-0-	-0-			93
*12	3320 R	778	-0-	-2542	-0-	765 3	13 9	N	12	12			105
01	0	1090	-0-	1090	1090	1090 3		N	-0-	-0-			105

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	319 3	6 9	Y	5	5			122
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310 3		Y	-0-	-0-			122
10	0	382	-0-	382	382	382 3		Y	-0-	-0-			122
11	0	190	-0-	190	572	190 3		Y	-0-	-0-			122
*12	750 R	178	-0-	-572	-0-	178 3		Y	-0-	-0-			122
01	0	210	-0-	210	210	210 3		Y	-0-	-0-			122

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749	- 8016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633	- 8155	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			189
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094	- 7752	
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			141
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			141
10	0	169	-0-	169	-0-	169	3		N	-0-			141
11	0	145	-0-	145	-0-	145	3		N	-0-			141
12	0	152	-0-	152	-0-	152	3		N	-0-			141
01	0	139	-0-	139	-0-	605	139	3	N	-0-			141

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776	- 8012	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			24
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	- 8137	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			25
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	- 7898	
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			45
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			45
10	0	265	-0-	265	-0-	265	3		Y	-0-			45
11	0	251	-0-	251	-0-	516	251	3	Y	-0-			45
*12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174	3		Y	-0-			45
01	0	210	-0-	210	-0-	210	3		Y	-0-			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	- 7825	
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			46
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			46
10	0	265	-0-	265	-0-	265	3		Y	-0-			46
11	0	251	-0-	251	-0-	516	251	3	Y	-0-			46
12	0	174	-0-	174	-0-	690	174	3	Y	-0-			46
01	0	210	-0-	210	-0-	900	210	3	Y	-0-			46

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669 -	8024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
10	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265 3			Y	-0-		44
11	14B2 EXT	251	-0-	251	516	251 3			Y	-0-		44
*12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174 3			Y	-0-		44
01	0	210	-0-	210	210	210 3			Y	-0-		44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567 -	7859
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-		45
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-		45
10	0	265	-0-	265	265	265 3			Y	-0-		45
11	0	251	-0-	251	516	251 3			Y	-0-		45
*12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174 3			Y	-0-		45
01	0	210	-0-	210	210	210 3			Y	-0-		45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600 -	7936
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		72
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
11	0	190	-0-	190	190	190 3			Y	-0-		72
*12	369 R	179	-0-	-190	-0-	179 3			Y	-0-		72
01	0	210	-0-	210	210	210 3			Y	-0-		72

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592 -	7860
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-		46
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-		46
10	0	265	-0-	265	265	265 3			Y	-0-		46
11	0	251	-0-	251	516	251 3			Y	-0-		46
*12	689 R	173	-0-	-516	-0-	173 3			Y	-0-		46
01	0	210	-0-	210	210	210 3			Y	-0-		46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595 -	7860
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3			Y	-0-		-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 3			Y	-0-		-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325 3			Y	-0-		-0-
11	0	1255	-0-	1255	2580	1255 3			Y	-0-		-0-
*12	3449 R	869	-0-	-2580	-0-	869 3			Y	-0-		-0-
01	0	1050	-0-	1050	1050	1050 3			Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233 -	7837
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
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

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218 -	8014
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786 3	3 9	Y	3			77
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	692 3	12 9	Y	11			88
10	1023 #	750	-0-	-273	-0-	744 3	6 9	Y	5	78 1		15
11	0	715	-0-	715	715	709 3	6 9	Y	5			20
12	0	910	-0-	910	1625	907 3	3 9	Y	3			23
01	0	838	-0-	838	2463	828 3	10 9	Y	9			32

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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
CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420		-		7956		
08		789 R	789	-0-	-0-	-0-	786 3	3	9	Y	3					76
09		704 R	704	-0-	-0-	-0-	692 3	12	9	Y	11					87
10		1023 #	752	-0-	-271	-0-	744 3	8	9	Y	7	79	1			15
11		0	715	-0-	715	715	709 3	6	9	Y	5					20
12		0	910	-0-	910	1625	906 3	4	9	Y	4					24
01		0	837	-0-	837	2462	827 3	10	9	Y	9					33
CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662		-		8098		
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 3			N	-0-					132
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-					132
10		279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-					132
11		0	273	-0-	273	273	273 3			N	-0-					132
12		0	270	-0-	270	543	270 3			N	-0-					132
01		0	262	-0-	262	805	262 3			N	-0-					132
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521		-		7873		
08		1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			Y	-0-					104
09		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3			Y	-0-					104
10		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			Y	-0-					104
11		0	1151	-0-	1151	1151	1151 3			Y	-0-					104
12		0	929	-0-	929	2080	929 3			Y	-0-					104
01		0	949	-0-	949	3029	949 3			Y	-0-					104
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570		-		7691		
08		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			Y	-0-					105
09		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3			Y	-0-					105
10		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			Y	-0-					105
11		0	1151	-0-	1151	1151	1151 3			Y	-0-					105
12		0	930	-0-	930	2081	930 3			Y	-0-					105
01		0	948	-0-	948	3029	948 3			Y	-0-					105
MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905		-		7602		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979		-		7578		
08		592 R	592	-0-	-0-	-0-	575 3	17	9	Y	15					70
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	556 3	3	9	Y	3					73
10		0	507	-0-	507	507	507 3			Y	-0-					73
11		0	540	-0-	540	1047	540 3			Y	-0-					73
12		0	587	-0-	587	1634	587 3			Y	-0-					73
01		0	487	-0-	487	2121	487 3			Y	-0-					73
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596		-		8076		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195						
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01		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						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578						
08		592 R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15				70
09		560 R	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	Y	4				74
10		0	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-				74
11		0	540	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-				74
12		0	587	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-				74
01		0	487	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-				74

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065						
08		0 W	425	-0-	-0-	-0-	1816	419	3	6	9	Y	5			39
09		0 W	359	-0-	-0-	-0-	2175	308	3	51	9	Y	46	57	1	28
10		0	410	-0-	-0-	-0-	2585	410	3			Y	-0-			28
11		0	361	-0-	-0-	-0-	2946	359	3	2	9	Y	2			30
12		0 W	335	-0-	-0-	-0-	3281	311	3	24	9	Y	22			52
01		0	328	-0-	-0-	-0-	3609	313	3	15	9	Y	14	52	1	14

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633						
08		0 W	425	-0-	-0-	-0-	1817	419	3	6	9	Y	5			39
09		0 W	357	-0-	-0-	-0-	2174	307	3	50	9	Y	45	56	1	28
10		0	409	-0-	-0-	-0-	2583	409	3			Y	-0-			28
11		0	360	-0-	-0-	-0-	2943	359	3	1	9	Y	1			29
12		0 W	335	-0-	-0-	-0-	3278	310	3	25	9	Y	23			52
01		0	327	-0-	-0-	-0-	3605	312	3	15	9	Y	14	52	1	14

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005						
08		682 #	201	-0-	-0-	-0-	154	3	47	9	N	43				100
09		414 R	414	-0-	-0-	-0-	247	3	167	9	N	152				252
10		0	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				252
11		0	137	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				252
12		434 #	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				252
01		0	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	102	1		150

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7223 - 8010	
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
08		0 W	425	-0-	425	1817	419 3	6 9	Y	5			39
09		0 W	357	-0-	357	2174	307 3	50 9	Y	45	56 1		28
10		0	410	-0-	410	2584	410 3		Y	-0-			28
11		0	360	-0-	360	2944	359 3	1 9	Y	1			29
12		0 W	335	-0-	335	3279	310 3	25 9	Y	23			52
01		0	328	-0-	328	3607	313 3	15 9	Y	14	52 1		14

GUNTER		WELL #:		4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6992 - 7602	
08		1953 #	197	-0-	-1756	-0-	193 3	4 9	N	4			107
09		330 #	186	-0-	-144	-0-	147 3	39 9	N	35			142
10		0	185	-0-	185	185	178 3	7 9	N	6			148
11		0	186	-0-	186	371	178 3	8 9	N	7			155
*12		740 R	369	-0-	-371	-0-	288 3	81 9	N	74	179 1		50
01		0	296	-0-	296	296	282 3	14 9	N	13			63

GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291 - 8216	
08		1395 #	1388	-0-	-7	-0-	1379 3	9 9	N	8			168
09		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1046 3	131 9	N	119	179 1		108
10		0	950	-0-	950	950	904 3	46 9	N	42			150
11		0	1329	-0-	1329	2279	1246 3	83 9	N	75			225
*12		4068 R	1789	-0-	-2279	-0-	1755 3	34 9	N	31	181 1		75
01		0	2160	-0-	2160	2160	1975 3	185 9	N	168	178 1		65

GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 - 8015	
08		806 #	634	-0-	-172	-0-	626 3	8 9	N	7			142
09		780 #	675	-0-	-105	-0-	521 3	154 9	N	140	175 1		107
10		0	606	-0-	606	606	595 3	11 9	N	10			117
11		0	684	-0-	684	1290	681 3	3 9	N	3			120
12		0	639	-0-	639	1929	639 3		N	-0-			120
01		0	629	-0-	629	2558	612 3	17 9	N	15			135

VISION EXPLORATION LLC		886299											
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			20101 500 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A			
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
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-						-0-
						3 4									
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 2	Y	-0-						-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50 1	699 2	Y	-0-						-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52 1	650 2	Y	-0-						-0-
						25 4									
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	361 2	Y	-0-						-0-
						19 4									
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	Y	-0-						-0-
						14 4									
STERLING 'X' FEE			WELL #:	10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 -	8260		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	2	3 1					-0-
						2 9									
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	8	2 1					6
						9 9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	14	16 1					4
						15 9									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	2	6 1					-0-
						4 4									
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	4	3 1					1
						3 4									
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	16	15 1					2
						2 4									
							18 9								
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:	15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 -	8520		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-						-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-						-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #:	5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	1	4 1					-0-
						2 4									
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	11 1	219 2	Y	11	9 1					2
						12 9									
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	10 1	198 2	Y	36	24 1					14
						40 9									
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	3 1	51 2	Y	13	27 1					-0-
						2 4									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	169 2	Y	3	7 1		-0-
						1 4	3 9					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	19	15 1		4
						21 9						
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	60	40 1		24
						66 9						
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	2 1	37 2	Y	21	45 1		-0-
						2 4	23 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	25	22 1		3
						5 4	28 9					

STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	DLQ G-10	167	-0-	167	328	9 1	158 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	522	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	526	4 2		Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	600	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	600			Y	NO RPT			-0-
01	0	212	-0-	212	812	12 1	191 2	Y	-0-			-0-
						9 4						

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 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	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	Y	9	14 1	-0-
						2 4	10 9				
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	28 1	396 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	30 1	422 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	270 N	157	-0-	-113	-0-	11 1	141 2	Y	1	2 1	-0-
						4 4	1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	55 1	727 2	Y	-0-	-0-	
						3 4					
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55 1	766 2	Y	-0-	-0-	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61 1	854 2	Y	-0-	-0-	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	63 1	795 2	Y	-0-	-0-	
						31 4					
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38 1	442 2	Y	-0-	-0-	
						23 4					
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54 1	710 2	Y	-0-	-0-	
						17 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A			
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	416 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	Y	-0-	-0-	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35 1	489 2	Y	-0-	-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	455 2	Y	-0-	-0-	
						18 4					
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	253 2	Y	-0-	-0-	
						13 4					
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	Y	-0-	-0-	
						10 4					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084 - 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	676 2	Y	1	1 1	-0-
						3 4	1 9				
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51 1	712 2	Y	4	1 1	3
						4 9					
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	57 1	795 2	Y	7	8 1	2
						8 9					
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59 1	740 2	Y	1	3 1	-0-
						29 4	1 9				
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	411 2	Y	1	1 1	-0-
						21 4	1 9				
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50 1	660 2	Y	9	8 1	1
						16 4	10 9				

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36 1	495 2	Y	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39 1	553 2	Y	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41 1	514 2	Y	-0-		-0-
						20 4					
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35 1	459 2	Y	-0-		-0-
						11 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8595	PERF. N/A	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	256 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	Y	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	281 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	-0-		-0-
						6 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	12 1	159 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	420 N	180	-0-	-240	-0-	12 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	13 1	187 2	Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
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
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A						
08	992 N	465	-0-	-527	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	900 N	224	-0-	-676	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	250	-0-	-742	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A						
08	DLQ G-10	305	-0-	305	2714	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	0	358	-0-	358	3072	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	0	556	-0-	556	3628	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	0	683	-0-	683	4311	48	1	611	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4311					Y	NO RPT					-0-
01	0	331	-0-	331	4642	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A						
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	147	1	2050	2	Y	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	2640 X	856	-0-	-1784	-0-	60	1	763	2	Y	3	4	1			-0-
						30	4	3	9							
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	2728 X	576	-0-	-2152	-0-	39	1	519	2	Y	5	4	1			1
						12	4	6	9							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	19	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	339	-0-	-171	-0-	23	1	316	2	Y	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	Y	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	1	1 1
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A		
08	868 N	542	-0-	-326	-0-	38	1	501	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	407	-0-	-433	-0-	27	1	380	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	43	1	604	2	Y	-0-	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	Y	-0-	-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	99	-0-	-261	-0-	5	4				-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	Y	11	9 1
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	4	12	9		3	4 1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	265	-0-	265	265	18	1	241	2	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432		
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	NO RPT	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A						
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41 1	550 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35 1	485 2	Y	-0-				-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36 1	513 2	Y	2				2
							2 9							
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2	Y	10	10	1		2
							19 4	11 9						
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	289 2	Y	11	8	1		5
							17 4	12 9						
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38 1	501 2	Y	9	14	1		-0-
							11 4	10 9						

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	15 1	201 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	13 1	177 2	Y	-0-				-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	13 1	189 2	Y	-0-				-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	Y	-0-				-0-
							13 4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	Y	-0-				-0-
							8 4							

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34 1	444 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	498 2	Y	-0-				-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38 1	530 2	Y	-0-				-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	Y	-0-				-0-
							21 4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40 1	533 2	Y	-0-				-0-
							12 4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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
08	620 N	308	-0-	-312	-0-	21 1	282 2	Y	3	3 1		1
						2 4	3 9					
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	25 1	348 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1	554 2	Y	5	4 1		1
						6 9						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1	653 2	Y	8	8 1		1
						26 4	9 9					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	399 2	Y	20	18 1		3
						18 4	22 9					
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	444 2	Y	7	8 1		2
						10 4	8 9					

 STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41 1	816 2	Y	-0-			-0-
						38 1	747 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	40 1	636 2	Y	-0-			-0-
						33 4						
11	720 N	709	-0-	-11	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	Y	-0-			-0-
						17 4						

 STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'H' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	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	
STERLING 'AA' FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8093 - 8378
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:	2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7736 - 7848
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
STERLING 'X' FEE			WELL #:	11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7912 - 8156
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
REAGAN 'G' FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8412
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
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
		WELL #: 7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104 - 8518				
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	Y	4	5 1	1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	2	3 1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	12 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	126	-0-	-264	-0-	2 9		Y	1		1
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	Y	25	21 1	5
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48 1	563 2	Y	10	12 1	3
						27 4	28 9				
						57 1	753 2	Y			
						17 4	11 9				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101 - 8518				
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	19 1	250 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	309 2	Y	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	491 2	Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46 1	579 2	Y	-0-		-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 4		Y	1	1 1	-0-
						30 1	354 2	Y			
						16 4	1 9				
						30 1	394 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014 - 8397				
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80 1	1068 2	Y	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-		-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67 1	940 2	Y	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59 1	825 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 1	695 2	Y	-0-		-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26 4		Y	NO RPT	28 1	-0-
						68 1	908 2	Y	29		1
						21 4	32 9				
COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862 - 8126				
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	261 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	2 4		Y	-0-		-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	81	-0-	-189	-0-	10 1	199 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3 4		Y	NO RPT		-0-
								Y	-0-		-0-
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298				
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
10	310 N	70	-0-	-240	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-		-0-
						24 1	388 2	Y	8	5 1	3
						19 4	9 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	-	8221			
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73 1 4 4	957 2 20 9	Y	18	29 1		-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1	940 2	Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58 1	816 2	Y	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	71 1 34 4	886 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57 1 14 4	758 2	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	-	8162			
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83 1 5 4	1103 2 3 9	Y	3	5 1		-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83 1	1147 2	Y	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	71 1	995 2	Y	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	93 1 47 4	1157 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	837 N	823	-0-	-14	-0-	55 1 14 4	742 2 12 9	Y	11	10 1		1
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	-	8178			
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1 6 4	1269 2	Y	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	75 1	1037 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	57 1	805 2	Y	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	69 1 34 4	858 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59 1 14 4	794 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	-	8474			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	-	8272			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		3	RRCID ->	157132	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847 -	8041
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	529	139	2	Y	-0-		123
09		0	132	-0-	132	661	132	2	Y	-0-		123
10		0	132	-0-	132	793	132	2	Y	-0-		123
11		0	129	-0-	129	922	129	2	Y	-0-		123
12		0	140	-0-	140	1062	140	2	Y	-0-		123
01		0	141	-0-	141	1203	141	2	Y	-0-		123
COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
							1	4				
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
							2	4				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//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	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902 - 8130						
08		266 N	266	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	3	1	-0-
						2	4	1	9					
09		390 N	254	-0-	-136	-0-	12	1	233	2	Y	8	6	1
						9	9							2
10		310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	210	2	Y	23	16	1
						25	9							9
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	73	63	1
						18	4	80	9					19
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	16	33	1
						13	4	18	9					2
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	8	9	1
						8	4	9	9					1
		STERLING "S" FEE		WELL #: 4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796 - 8035						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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						
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	Y	48	40	1
						4	4	53	9					8
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	Y	35	38	1
						39	9							5
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	Y	32	24	1
						35	9							13
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	Y	79	70	1
						30	4	87	9					22
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	107	106	1
						32	4	118	9					23
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	90	99	1
						13	4	99	9					14
		REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132 - 8348						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
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-
		STERLING "S" FEE		WELL #: 1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852 - 8164						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921	-		8140						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	5 1	93 2	Y			-0-					-0-
						1 4										
09	240 N	22	-0-	-218	-0-	1 1	21 2	Y			-0-					-0-
10	310 N	66	-0-	-244	-0-	3 1	63 2	Y			-0-					-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	29 2	Y			-0-					-0-
						2 4										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y			11	8 1				3
						19 4	12 9									

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929	-		8230						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068	-		8444						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323		
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	2	2 1
						9	4	2	9			

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278		
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-
						7	4					

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	5	4 1
						3	4	6	9			
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	Y	8	9 1
						9	9					
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	7	5 1
						8	9					
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	6	8 1
						18	4	7	9			
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	6	6 1
						12	4	7	9			
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	8	7 1
						10	4	9	9			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	4	12 1
						1	4	4	9			
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	8	1	170	2	Y	31	25 1
						34	9					
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	102	68 1
						112	9					
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	2	1	39	2	Y	36	76 1
						2	4	40	9			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	43	38 1
						6	4	47	9			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	CODE	
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177			
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	71	1	983	2	Y	1	1	1	-0-
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	60	1	852	2	Y	1	1	1	-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1004	2	Y	3	2	1	1
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	40	4	659	2	Y	4	4	1	1
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	2	3	1	-0-
						43	4		2	9				
						70	1							
						17	4							
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174			
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	3	4							-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	783	2	Y	-0-			-0-
12	0	837	-0-	837	837	89	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*01	1958 N	1121	-0-	-837	-0-	44	4							-0-
						62	1	727	2	Y	-0-			-0-
						48	4							-0-
						77	1	1025	2	Y	-0-			-0-
						19	4							-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182			
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	2	4							-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
										Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856 - 8132			
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	1	4							-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
										Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008 - 8295			
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	31	47	1	1
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2	4							2
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	8	7	1	3
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	9	9							4
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	9	8	1	11
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10	9							1
						40	1	504	2	Y	20	19	1	
						19	4							
						25	1	287	2	Y	23	16	1	
						17	4							
						37	1	497	2	Y	18	28	1	
						11	4							
								20	9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
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	* CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820	-	8078		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.				WELL #: 4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870	-	8162		
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	19 1	337 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	14 1	273 2	Y		-0-			-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	13 1	258 2	Y		-0-			-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	15 1	239 2	Y		-0-			-0-
							12 4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y		-0-			-0-
							9 4							
COPE, E. B.				WELL #: 5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784	-	8094		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.				WELL #: 9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105		
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7 1	133 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	5 1	108 2	Y		-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y		-0-			-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	4 1	63 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
COPE, E. B.				WELL #: 13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046		
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	20 1	364 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	15 1	294 2	Y		-0-			-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	14 1	278 2	Y		-0-			-0-
11	360	N	100	-0-	-260	-0-	5 1	92 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227												
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	12 1	208 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	176	-0-	-64	-0-	1 4					-0-
10		248 N	171	-0-	-77	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	59	-0-	-151	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
							3 1	54 2	Y	-0-		-0-
							2 4					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428												
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	Y	4	5 1	1
							1 4	4 9				
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	Y	5	4 1	1
							6 9					
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	308 2	Y	3	4 1	-0-
							12 4	3 9				
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	Y	11	9 1	2
							8 4	12 9				
01		341 N	233	-0-	-108	-0-	16 1	209 2	Y	3	4 1	1
							5 4	3 9				
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401												
08		DLQ G-10	35	-0-	35	133	35 2		Y	-0-		-0-
09		0	33	-0-	33	166	33 2		Y	-0-		-0-
10		0	33	-0-	33	199	33 2		Y	-0-		-0-
11		0	32	-0-	32	231	32 2		Y	-0-		-0-
12		0	35	-0-	35	266	35 2		Y	-0-		-0-
01		0	35	-0-	35	301	35 2		Y	-0-		-0-
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386												
08		DLQ G-10	359	-0-	359	1338	347 2	12 9	Y	11		148
09		0	340	-0-	340	1678	330 2	10 9	Y	9		157
10		0	341	-0-	341	2019	331 2	10 9	Y	9		166
11		0	332	-0-	332	2351	322 2	10 9	Y	9		175
12		0	360	-0-	360	2711	351 2	9 9	Y	8		183
01		0	359	-0-	359	3070	352 2	7 9	Y	6		189

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69	2	Y	-0-		-0-
09	0	66	-0-	66	330	66	2	Y	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	396	66	2	Y	-0-		-0-
11	0	64	-0-	64	460	64	2	Y	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	530	70	2	Y	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	600	70	2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490		
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
						16	4				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	3	1 1	2
						11	4				
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	3	4 1	1
						6	4				

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050		
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
10	248 N	94	-0-	-154	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
09	0	165	-0-	165	165	8	1	Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	168	3	2	Y	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	231	4	1	Y	-0-		-0-
						2	4				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
01	0	468	-0-	468	699	26	1	Y	-0-		-0-
						11	4				

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8216 - 8296				
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-	49 1	866 2	Y	3	2 1	1
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	Y	1	2 1	-0-
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	50 1	998 2	Y	1	1 1	-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	1 9	909 2	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1	761 2	Y	1	1 1	-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	1 9	39 4	Y	NO RPT	2 1	-0-
						52 1	891 2	Y			-0-
						20 4	2 9				
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8196 - 8464				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8058 - 8416				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'AA' 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	598 2 18 9	Y	16	12 1	6
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28 1 20 9	566 2	Y	18	22 1	2
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35 1 15 9	691 2	Y	14	15 1	1
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	27 1 21 4	427 2 7 9	Y	6	5 1	2
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29 1 16 4	461 2 8 9	Y	7	7 1	2
01	744 N	438	-0-	-306	-0-	24 1 12 4	399 2 3 9	Y	3	4 1	1

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STERLING 'S' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7953 - 8017
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GLASSCOCK FEE		WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8203 - 8478
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057							
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1	126 2	N	11	9 1						4
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	1 4	12 9									2
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	123 2	Y	15	13 1						4
*11	150 N	127	-0-	-23	-0-	17 9	6 1	102 2	Y	13	12 1					5
12	0	163	-0-	163	163	5 4	14 9									3
01	0	146	-0-	146	309	8 1	134 2	Y	14	16 1						3
						6 4	15 9									
						7 1	123 2	Y	11	11 1						3
						4 4	12 9									

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387							
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-							130
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-							130
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-							130
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-							130
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-							130
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-							130

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406							
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4968	1216 2	4 9	Y	4							8
09	0	1163	-0-	1163	6131	1156 2	7 9	Y	6							14
10	0	1166	-0-	1166	7297	1159 2	7 9	Y	6							20
11	0	1133	-0-	1133	8430	1126 2	7 9	Y	6							26
12	0	1234	-0-	1234	9664	1227 2	7 9	Y	6							32
01	0	1235	-0-	1235	10899	1231 2	4 9	Y	4							36

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446							
08	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4913	1216 2	7 9	Y	6							30
09	0	1162	-0-	1162	6075	1156 2	6 9	Y	5							35
10	0	1166	-0-	1166	7241	1159 2	7 9	Y	6							41
11	0	1133	-0-	1133	8374	1126 2	7 9	Y	6							47
12	0	1234	-0-	1234	9608	1227 2	7 9	Y	6							53
01	0	1235	-0-	1235	10843	1231 2	4 9	Y	4							57

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490							
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69 2		Y	-0-							-0-
09	0	66	-0-	66	330	66 2		Y	-0-							-0-
10	0	66	-0-	66	396	66 2		Y	-0-							-0-
11	0	64	-0-	64	460	64 2		Y	-0-							-0-
12	0	70	-0-	70	530	70 2		Y	-0-							-0-
01	0	70	-0-	70	600	70 2		Y	-0-							-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526														
08	DLQ G-10	174	-0-	174	662	174	2			Y	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	827	165	2			Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	993	166	2			Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	1154	161	2			Y	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175	1329	175	2			Y	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184	1513	176	2	8	9	Y	7			7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025														
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-			-0-
12	0	277	-0-	277	518	277	2			N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	733	215	2			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868														
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-			-0-
12	0	278	-0-	278	520	278	2			N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	735	215	2			N	-0-			-0-

P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-		8229		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1		RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	-		8464		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	-		8187		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	-		8233		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	-		8394		
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		Y	-0-	-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-	-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-	-0-	
11	0	348	-0-	348	348	348	3		Y	-0-	-0-	
12	0	348	-0-	348	696	348	3		Y	-0-	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	324				Y	NO RPT	-0-	
COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	-		8378		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	-		8449		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633						
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	14	14 3	N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	32	18 3	N	-0-		-0-
01	10 N NO RPT		-0-	-10	22		N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359	
08	14B DENY	112	-0-	112	181	112 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93	274	93 3	N	-0-		-0-
10	14B DENY	85	-0-	85	359	85 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	90	-0-	90	449	90 3	N	-0-		-0-
12	14B DENY	106	-0-	106	555	106 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	555		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC WATSON, J. E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332							
08	SWR 10	52	-0-	52	641	52	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	45	-0-	45	686	45	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	30	-0-	30	716	30	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	747	31	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	36	-0-	36	783	36	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	-	8375							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A									
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	-	8310							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374					
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-	-0-
11	0	275	-0-	275	275	275	3	Y	-0-	-0-
12	0	276	-0-	276	551	276	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	272			Y	NO RPT	-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID -> 160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-	-0-
11	0	518	-0-	518	518	518	3	Y	-0-	-0-
12	0	520	-0-	520	1038	520	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	480			Y	NO RPT	-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		6	RRCID -> 164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144	144	144	3	Y	-0-	-0-
12	0	145	-0-	145	289	145	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	134			Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	-0-
11	0	62	-0-	62	62	62	3	Y	-0-	-0-
12	0	77	-0-	77	139	77	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	108			Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285		
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
11	0	462	-0-	462	462	462	3	N	-0-		-0-	
12	0	477	-0-	477	939	477	3	N	-0-		-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	412			N	NO RPT		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363		
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	Y	-0-		-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-	
11	0	51	-0-	51	51	51	3	Y	-0-		-0-	
12	0	67	-0-	67	118	67	3	Y	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	87			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				
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
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-			48
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
10		0	180	-0-	180	180	180 1	N	-0-			48
11		0	180	-0-	180	360	180 1	N	-0-			48
12		0	180	-0-	180	540	180 1	N	-0-			48
01		0	180	-0-	180	720	180 1	N	-0-			48

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019												

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING				923110									
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 -	4555
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 -	15080
08	10323 X	7675	-0-	-2648	-0-	7675	3		N	-0-			26
09	9960 X	7776	-0-	-2184	-0-	7776	3		N	-0-			26
10	0	6929	-0-	6929	6929	6929	3		N	-0-			26
11	0	7429	-0-	7429	14358	7429	3		N	-0-			26
12	0	9969	-0-	9969	24327	9969	3		N	-0-			26
01	0	9762	-0-	9762	34089	9762	3		N	-0-			26

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 -	12068
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
10	0	3835	-0-	3835	3835	3835	3		N	-0-			-0-
11	0	2347	-0-	2347	6182	2347	3		N	-0-			-0-
12	0	3267	-0-	3267	9449	3267	3		N	-0-			-0-
01	0	3237	-0-	3237	12686	3237	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13485 X	13055	-0-	-430	-0-	13055 3	N	-0-	-0-
09	12390 X	9376	-0-	-3014	-0-	9376 3	N	-0-	-0-
10	0	12270	-0-	12270	12270	12270 3	N	-0-	-0-
11	0	12869	-0-	12869	25139	12869 3	N	-0-	-0-
12	0	11364	-0-	11364	36503	11364 3	N	-0-	-0-
01	0	15090	-0-	15090	51593	15090 3	N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A	
08	6789 X	5145	-0-	-1644	-0-	5145 3	N	-0-	-0-
09	6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	4329 3	N	-0-	-0-
10	0	6583	-0-	6583	6583	6583 3	N	-0-	-0-
11	0	6500	-0-	6500	13083	6500 3	N	-0-	-0-
12	0	6709	-0-	6709	19792	6709 3	N	-0-	-0-
01	0	6959	-0-	6959	26751	6959 3	N	-0-	-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A	
08	4557 X	3092	-0-	-1465	-0-	3092 3	N	-0-	-0-
09	3840 X	2385	-0-	-1455	-0-	2385 3	N	-0-	-0-
10	0	3838	-0-	3838	3838	3838 3	N	-0-	-0-
11	0	4630	-0-	4630	8468	4630 3	N	-0-	-0-
12	0	5019	-0-	5019	13487	5019 3	N	-0-	-0-
01	0	5692	-0-	5692	19179	5692 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966	
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3	N	-0-	-0-
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-	-0-
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450 3	N	-0-	-0-
11	0	4793	-0-	4793	9243	4793 3	N	-0-	-0-
12	0	4501	-0-	4501	13744	4501 3	N	-0-	-0-
01	0	5129	-0-	5129	18873	5129 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885	
08	6541 X	4957	-0-	-1584	-0-	4957 3	N	-0-	-0-
09	6480 X	4535	-0-	-1945	-0-	4535 3	N	-0-	-0-
10	0	6717	-0-	6717	6717	6717 3	N	-0-	-0-
11	0	5984	-0-	5984	12701	5984 3	N	-0-	-0-
12	0	7011	-0-	7011	19712	7011 3	N	-0-	-0-
01	0	7579	-0-	7579	27291	7579 3	N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
08	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663 3	N	-0-	-0-
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 3	N	-0-	-0-
10	0	5827	-0-	5827	5827	5827 3	N	-0-	-0-
11	0	10011	-0-	10011	15838	10011 3	N	-0-	-0-
12	0	10360	-0-	10360	26198	10360 3	N	-0-	-0-
01	0	11966	-0-	11966	38164	11966 3	N	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
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
08		3317 X	2741	-0-	-576	-0-	2741 3	N	-0-			45
09		3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486 3	N	-0-			45
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3	N	-0-			45
11		3330 X	2718	-0-	-612	-0-	2718 3	N	-0-			45
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3	N	-0-			45
01		3565 X	2091	-0-	-1474	-0-	2091 3	N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC.		149441										
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262 3		N	-0-			-0-
09	5310 X	3848	-0-	-1462	-0-	3848 3		N	-0-			-0-
10	0	5517	-0-	5517	5517	5517 3		N	-0-			-0-
11	0	4856	-0-	4856	10373	4856 3		N	-0-			-0-
12	0	5624	-0-	5624	15997	5624 3		N	-0-			-0-
01	0	5738	-0-	5738	21735	5738 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
08	7440 X	5151	-0-	-2289	-0-	5151 3		N	-0-			-0-
09	5970 X	3216	-0-	-2754	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
10	0	4568	-0-	4568	4568	4568 3		N	-0-			-0-
11	0	4710	-0-	4710	9278	4710 3		N	-0-			-0-
12	0	4970	-0-	4970	14248	4970 3		N	-0-			-0-
01	0	4859	-0-	4859	19107	4859 3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
08	24707 X	17213	-0-	-7494	-0-	17213 3		N	-0-			-0-
09	22230 X	13675	-0-	-8555	-0-	13675 3		N	-0-			-0-
10	0	21213	-0-	21213	21213	21213 3		N	-0-			-0-
11	0	23400	-0-	23400	44613	23400 3		N	-0-			-0-
12	0	22311	-0-	22311	66924	22311 3		N	-0-			-0-
01	0	23290	-0-	23290	90214	23290 3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17825 X	14036	-0-	-3789	-0-	14036	3		N	-0-			-0-
09	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	12112	3		N	-0-			-0-
10	0	19299	-0-	19299	19299	19299	3		N	-0-			-0-
11	0	15651	-0-	15651	34950	15651	3		N	-0-			-0-
12	0	21414	-0-	21414	56364	21414	3		N	-0-			-0-
01	0	17810	-0-	17810	74174	17810	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713		
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3		N	-0-			-0-
09	8760 X	8709	-0-	-51	-0-	8709	3		N	-0-			-0-
10	0	14846	-0-	14846	14846	14846	3		N	-0-			-0-
11	0	14290	-0-	14290	29136	14290	3		N	-0-			-0-
12	0	16398	-0-	16398	45534	16398	3		N	-0-			-0-
01	0	17866	-0-	17866	63400	17866	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
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

NEAL, JAMES		WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619 - 13689		
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			262
09	1860 X	673	-0-	-1187	-0-	673	2		N	-0-			262
10	1922 X	673	-0-	-1249	-0-	673	2		N	-0-			262
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			262
12	2232 X	56	-0-	-2176	-0-	56	2		N	-0-			262
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			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		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			70
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			70
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			70
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	2	17 9	N	15			85
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24 9	N	22			107
01	0	1069	-0-	1069	1069	1067	2	2 9	N	2			109

THAGARD TRUST		851052											
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF. N/A		
08	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	4834	1	4091 3	N	-0-			-0-
09	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5435	1	3692 3	N	-0-			-0-
10	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	1		N	-0-			-0-
11	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	1		N	-0-			-0-
12	0	13097	-0-	13097	13097	13097	1		N	-0-			-0-
01	0	14594	-0-	14594	27691	14594	1		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1 9	Y	1	75
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		Y	-0-	75
10	0	3387	-0-	3387	3387	3387	3		Y	-0-	75
11	0	3328	-0-	3328	6715	3328	3		Y	-0-	75
12	0	3581	-0-	3581	10296	3581	3		Y	-0-	75
01	0	3513	-0-	3513	13809	3513	3		Y	-0-	75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-	156
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	156
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-	156
11	0	3	-0-	3	6	3	3		N	-0-	156
12	0	2	-0-	2	8	2	3		N	-0-	156
01	0	2	-0-	2	10	2	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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	601	RRCID -> 019665	COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	901	RRCID -> 019666	COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	701	RRCID -> 031449	COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	501	RRCID -> 031450	COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	1202	RRCID -> 032087	COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:	1002	RRCID -> 033849	COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449
08	7936 X	511	-0-	-7425	-0-	480 1 31 9	N	28 375 1 611
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-		N	24 187 1 448
10	0	-0-	-0-		-0-		N	25 473
11	0	-0-	-0-		-0-		N	54 527
12	0	-0-	-0-		-0-		N	63 590
01	0	348	-0-	348	348	186 1 162 9	N	147 186 1 551

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982	
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-	27
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	27
10	0	40	-0-	40	40	40 3	Y	-0-	27
11	0	36	-0-	36	76	36 3	Y	-0-	27
12	0	44	-0-	44	120	44 3	Y	-0-	27
01	0	39	-0-	39	159	39 3	Y	-0-	27
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	Y	-0-	51
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	Y	-0-	51
10	0	1845	-0-	1845	1845	1845 3	Y	-0-	51
11	0	1739	-0-	1739	3584	1739 3	Y	-0-	51
12	0	1727	-0-	1727	5311	1727 3	Y	-0-	51
01	0	1707	-0-	1707	7018	1707 3	Y	-0-	51
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-	13
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
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	65	-0-	65	65	65	2	N	-0-	-0-	-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9 N	1	27
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9 N	1	28
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1 9 N	1	29
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	445	2	1 9 N	1	30
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1 9 N	1	31
01	0	586	-0-	586	586	586	2	N	-0-	31

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-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	-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		
08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3	N	-0-	-0-
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3	N	-0-	-0-
10	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824	3	N	-0-	-0-
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	2438	3	N	-0-	-0-
12	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	2528	3	N	-0-	-0-
01	2821 N	2680	-0-	-141	-0-	2680	3	N	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-	13
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	Y	-0-	13
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	-0-	13
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	1488	3	13 9 Y	12	25
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2985	1484	3	Y	-0-	25
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4480	1495	3	Y	-0-	25

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3	Y	-0-	18
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3	Y	-0-	18
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-	18
11	DLQ G-10	548	-0-	548	548	535	3	13 9 Y	12	30
12	DLQ G-10	603	-0-	603	1151	603	3	Y	-0-	30
01	DLQ G-10	607	-0-	607	1758	607	3	Y	-0-	30

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-				8
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-				8
10		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-				8
11	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	400	3	17	9	Y	15				23
12	DLQ	G-10	477	-0-	477	894	477	3			Y	-0-				23
01	DLQ	G-10	302	-0-	302	1196	302	3			Y	-0-				23

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	3	10	9	Y	9				94
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	4				98
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	7				104
11	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	1920	1911	3			Y	9				112
12	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	3895	1968	3			Y	7				118
01	DLQ	G-10	782	-0-	782	4677	781	3			Y	1				119

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-				7
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-				7
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-				7
11	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	714	3	13	9	Y	12				19
12	DLQ	G-10	726	-0-	726	1453	726	3			Y	-0-				19
01	DLQ	G-10	744	-0-	744	2197	744	3			Y	-0-				19

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-				10
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-				10
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-				10
11	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	1919	1906	3	13	9	Y	12				22
12	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	3329	1410	3			Y	-0-				22
01	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	4425	1096	3			Y	-0-				22

WALBET, INC. 891734
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
09		960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-				-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
12		961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-				-0-
01		0	1047	-0-	1047	1047	1047	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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	125	125 1	8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	145	142 1	11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	141	144 1	8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	138	130 1	16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117	129 1	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91	93 1	2

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626			
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2433 3	138 9	Y	125	125 1	8
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2441 3	160 9	Y	145	142 1	11
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2391 3	155 9	Y	141	144 1	8
11	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	2505 3	152 9	Y	138	130 1	16
12	DLQ G-10	2581	-0-	2581	5238	2452 3	129 9	Y	117	129 1	4
01	DLQ G-10	2311	-0-	2311	7549	2211 3	100 9	Y	91	93 1	2

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632			
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		Y	-0-		85
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		Y	-0-		85
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		Y	-0-		85
11	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	2751 3	13 9	Y	12		97
12	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5611	2847 3		Y	-0-		97
01	DLQ G-10	2756	-0-	2756	8367	2756 3		Y	-0-		97

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564			
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3730 3	10 9	Y	9		134
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3522 3	4 9	Y	4		138
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3741 3	7 9	Y	6		144
11	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3461 3	9 9	Y	8		152
12	DLQ G-10	3513	-0-	3513	6983	3506 3	7 9	Y	6		158
01	DLQ G-10	3696	-0-	3696	10679	3695 3	1 9	Y	1		159

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		5
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3		Y	-0-		5
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		Y	-0-		5
11	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545 3		Y	-0-		5
12	DLQ G-10	498	-0-	498	1043	498 3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	891	-0-	891	1934	891 3		Y	-0-		5

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	359 3	33 9	Y	30	30 1	2
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	293 3	37 9	Y	34	34 1	2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	338 3	37 9	Y	34	34 1	2
11	DLQ G-10	380	-0-	380	380	344 3	36 9	Y	33	31 1	4
12	DLQ G-10	359	-0-	359	739	328 3	31 9	Y	28	31 1	1
01	DLQ G-10	345	-0-	345	1084	321 3	24 9	Y	22	22 1	1

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426			
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1974 3	143 9	Y	130	133 1	24
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1209 3	136 9	Y	124	137 1	11
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	988 3	141 9	Y	128	121 1	18
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	1618 3	139 9	Y	126	104 1	40
12	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3607	1780 3	70 9	Y	64	104 1	-0-
01	DLQ G-10	2010	-0-	2010	5617	1819 3	191 9	Y	174	140 1	34

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	3	18	9	N	16			144
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	3	12	9	N	11			155
10	0	1495	-0-	1495	1495	1486	3	9	9	N	8			163
11	0	1468	-0-	1468	2963	1460	3	8	9	N	7			170
12	0	1428	-0-	1428	4391	1428	3			N	-0-			170
01	0	1562	-0-	1562	5953	1562	3			N	-0-			170

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411			
08	4340 X	3202	-0-	-1138	-0-	3202	3			N	-0-			-0-
09	4200 X	3653	-0-	-547	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
10	0	3881	-0-	3881	3881	3881	3			N	-0-			-0-
11	0	3592	-0-	3592	7473	3592	3			N	-0-			-0-
12	0	3746	-0-	3746	11219	3746	3			N	-0-			-0-
01	0	3774	-0-	3774	14993	3774	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9			164
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1			165
10	0	495	-0-	495	495	493	3	2	9	N	2			167
11	0	417	-0-	417	912	417	3			N	-0-			167
12	0	399	-0-	399	1311	399	3			N	-0-			167
01	0	400	-0-	400	1711	400	3			N	-0-			167

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT		21577 950 666430		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000		- 6088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	161	3	172	9	Y	156	160	1			30
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	185	3	164	9	Y	149	164	1			15
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	153	145	1			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	125	1			49
12	DLQ G-10	179	-0-	179	179	95	3	84	9	Y	76	125	1			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	209	168	1			41

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011		- 6081				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	73	34	3			Y	-0-					-0-
01	109 N	36	-0-	-73	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007		- 6091				
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	156	160	1			30
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1967	3	164	9	Y	149	164	1			15
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2695	3	168	9	Y	153	145	1			23
11	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	2372	3	166	9	Y	151	125	1			49
12	DLQ G-10	2426	-0-	2426	4964	2342	3	84	9	Y	76	125	1			-0-
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735	7699	2505	3	230	9	Y	209	168	1			41

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002		- 6090				
08	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 5943		- 6117				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	186	1			60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	191	1			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	169	1			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	146	1			82
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	146	1			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	196	1			48

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5979		- 6073		
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					64
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					64
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					64
11	0	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-					64
*12	1893 N	1144	-0-	-749	-0-	1144	3			N	-0-					64
01	0	923	-0-	923	923	923	3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
RAYDEN		//CONT.//		695567								
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6040 - 6118
M	O	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	
08		829 N	829	-0-	-0-	826 3	3 9	N	3			71
09		727 N	727	-0-	-0-	721 3	6 9	N	5			76
10		657 N	657	-0-	-0-	640 3	17 9	N	15			91
11		0	638	-0-	638	627 3	11 9	N	10			101
*12		1103 N	465	-0-	-638	456 3	9 9	N	8			109
01		0	560	-0-	560	549 3	11 9	N	10			119

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
08		269 N	269	-0-	-0-	233 2	36 9	N	33			105
09		297 N	297	-0-	-0-	179 2	118 9	N	107	183	1	29
10		144 N	144	-0-	-0-	143 2	1 9	N	1			30
11		104 N	104	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1			31
*12		143 N	143	-0-	-0-	68 2	75 9	N	68			99
01		0	170	-0-	170	131 2	39 9	N	35			134

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
08		765 N	765	-0-	-0-	762 2	3 9	N	3			53
09		690 N	643	-0-	-47	640 2	3 9	N	3			56
10		0	364	-0-	364	362 2	2 9	N	2			58
11		947 N	583	-0-	-364	580 2	3 9	N	3			61
12		0	155	-0-	155	153 2	2 9	N	2			63
01		0	810	-0-	810	809 2	1 9	N	1			64

MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A
08		82 N	82	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			13
09		70 N	70	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			13
10		0	86	-0-	86	86 2		Y	-0-			13
11		224 N	138	-0-	-86	138 2		Y	-0-			13
12		0	120	-0-	120	120 2		Y	-0-	4	1	9
01		0	98	-0-	98	218 2		Y	-0-			9

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
08		77 N	77	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1			15
09		84 N	84	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			15
10		0	73	-0-	73	73 2		Y	-0-			15
11		162 N	89	-0-	-73	89 2		Y	-0-			15
12		0	96	-0-	96	96 2		Y	-0-			15
01		0	86	-0-	86	182 2		Y	-0-			15

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
08		246 N	246	-0-	-0-	245 2	1 9	Y	1			9
09		227 N	227	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			9
10		0	183	-0-	183	182 2	1 9	Y	1			10
11		404 N	221	-0-	-183	220 2	1 9	Y	1			11
12		0	209	-0-	209	208 2	1 9	Y	1			12
01		0	163	-0-	163	372 2	1 9	Y	1			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617					
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			15
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			15
10	0	91	-0-	91	91	91 2			15
11	237 N	146	-0-	-91	-0-	146 2			15
12	0	127	-0-	127	127	127 2		4 1	11
01	0	103	-0-	103	230	103 2			11

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
10	0	60	-0-	60	60	60 2			-0-
11	134 N	74	-0-	-60	-0-	74 2			-0-
12	0	79	-0-	79	79	79 2			-0-
01	0	71	-0-	71	150	71 2			-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			1
10	0	68	-0-	68	68	68 2			1
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2			1
12	0	88	-0-	88	88	88 2			1
01	0	80	-0-	80	168	80 2			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	17
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	17
10	0	75	-0-	75	75	74 2	1 9	Y	18
11	165 N	90	-0-	-75	-0-	90 2		Y	18
12	0	86	-0-	86	86	85 2	1 9	Y	19
01	0	66	-0-	66	152	66 2		Y	19

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-
10	0	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-
11	78 N	43	-0-	-35	-0-	43 2		Y	-0-
12	0	46	-0-	46	46	46 2		Y	-0-
01	0	41	-0-	41	87	41 2		Y	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-
10	0	110	-0-	110	110	110 2		Y	-0-
11	244 N	134	-0-	-110	-0-	134 2		Y	-0-
12	0	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-
01	0	130	-0-	130	274	130 2		Y	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE 09/17/1978	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 7187 - 7505	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	8
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	8
10	0	151	-0-	151	151	150 2	1 9	Y	9
11	334 N	183	-0-	-151	-0-	182 2	1 9	Y	10
12	0	172	-0-	172	172	171 2	1 9	Y	11
01	0	135	-0-	135	307	134 2	1 9	Y	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33				WELL #:	2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1		12
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		12
10	0	151	-0-	151	151	150	2	1	9	Y	1		13
11	333 N	182	-0-	-151	-0-	181	2	1	9	Y	1		14
12	0	172	-0-	172	172	171	2	1	9	Y	1		15
01	0	133	-0-	133	305	133	2			Y	-0-		15

MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		14
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		14
10	0	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-		14
11	211 N	130	-0-	-81	-0-	130	2			Y	-0-		14
12	0	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-	4 1	10
01	0	92	-0-	92	205	92	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		1
10	0	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-		1
11	334 N	183	-0-	-151	-0-	183	2			Y	-0-		1
12	0	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-		1
01	0	135	-0-	135	308	135	2			Y	-0-		1

WILKINSON 12				WELL #:	2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-		2
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		2
10	0	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-		2
11	189 N	104	-0-	-85	-0-	104	2			Y	-0-		2
12	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-		2
01	0	100	-0-	100	211	100	2			Y	-0-		2

WILKINSON 9				WELL #:	2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-		3
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		3
10	0	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-		3
11	365 N	201	-0-	-164	-0-	201	2			Y	-0-		3
12	0	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-		3
01	0	194	-0-	194	409	194	2			Y	-0-		3

MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		16
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-		16
10	0	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-		16
11	350 N	215	-0-	-135	-0-	215	2			Y	-0-		16
12	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-	9 1	7
01	0	152	-0-	152	339	152	2			Y	-0-		7

WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		1
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		1
10	0	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-		1
11	89 N	49	-0-	-40	-0-	49	2			Y	-0-		1
12	0	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-		1
01	0	47	-0-	47	99	47	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 - 7533	
M	O	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
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-	15
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-	15
10		0	211	-0-	211	-0-	211	2		Y	-0-	15
11		467 N	256	-0-	-211	-0-	256	2		Y	-0-	15
12		0	242	-0-	242	-0-	241	2	1 9	Y	1	16
01		0	188	-0-	188	-0-	188	2		Y	-0-	16

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410 - 7665	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1	9
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	9
10		0	97	-0-	97	-0-	96	2	1 9	Y	1	10
11		214 N	117	-0-	-97	-0-	116	2	1 9	Y	1	11
12		0	110	-0-	110	-0-	109	2	1 9	Y	1	12
01		0	85	-0-	85	-0-	195	2		Y	-0-	12

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306 - 7573	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-	27
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	27
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-	27
11		0	555	-0-	555	-0-	555	2		Y	-0-	27
12		0	482	-0-	482	-0-	1037	2		Y	-0-	15
01		0	391	-0-	391	-0-	1428	2		Y	-0-	15

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266 - 7464	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	16
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	16
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	16
11		0	120	-0-	120	-0-	120	2		Y	-0-	16
12		0	104	-0-	104	-0-	224	2		Y	-0-	6
01		0	85	-0-	85	-0-	309	2	10 1	Y	-0-	6

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892 - 7377	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-	1
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-	1
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	1
11		0	177	-0-	177	-0-	177	2		Y	-0-	1
12		0	189	-0-	189	-0-	366	2		Y	-0-	1
01		0	170	-0-	170	-0-	536	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 - 7471	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1	13
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-	13
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-	13
11		0	172	-0-	172	-0-	171	2	1 9	Y	1	14
12		0	162	-0-	162	-0-	334	2	1 9	Y	1	15
01		0	126	-0-	126	-0-	460	2		Y	-0-	15

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 - 7451	
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-	31
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-	31
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-	31
11		0	190	-0-	190	-0-	190	2		Y	-0-	31
12		0	165	-0-	165	-0-	355	2		Y	-0-	6
01		0	134	-0-	134	-0-	489	2	25 1	Y	-0-	6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417																
M	O	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
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				12
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				12
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				12
11		0	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-				12
12		0	103	-0-	103	199	103	2			Y	-0-				12
01		0	93	-0-	93	292	93	2			Y	-0-				12

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465																
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				8
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				8
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				8
11		0	260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-				8
12		0	278	-0-	278	538	278	2			Y	-0-				8
01		0	250	-0-	250	788	250	2			Y	-0-				8

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406																
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				23
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				23
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	-1				24
11		0	298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-				24
12		0	446	-0-	446	744	445	2	1	9	Y	-1				25
01		0	283	-0-	283	1027	283	2			Y	-0-				25

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572																
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1				25
09		390 N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1	9	Y	1				26
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1				27
11		0	481	-0-	481	481	480	2	1	9	Y	1				28
12		0	293	-0-	293	774	292	2	1	9	Y	1				29
01		0	556	-0-	556	1330	555	2	1	9	Y	1				30

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327																
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2				21
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2	9	1		14
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2				16
11		0	297	-0-	297	297	295	2	2	9	Y	2				18
12		0	347	-0-	347	644	345	2	2	9	Y	2				20
01		0	191	-0-	191	835	188	2	3	9	Y	3	9	1		14

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541																
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3				33
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	17	1		20
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4				24
11		0	389	-0-	389	389	386	2	3	9	Y	3				27
12		0	454	-0-	454	843	451	2	3	9	Y	3				30
01		0	254	-0-	254	1097	246	2	8	9	Y	7	17	1		20

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322																
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3				19
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	15	1		7
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4				11
11		0	288	-0-	288	288	285	2	3	9	Y	3				14
12		0	336	-0-	336	624	333	2	3	9	Y	3				17
01		0	189	-0-	189	813	182	2	7	9	Y	6	15	1		8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	Y	2			24
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 2	3 9	Y	3	13 1		14
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 2	3 9	Y	3			17
11		0	314	-0-	314	314	312 2	2 9	Y	2			19
12		0	368	-0-	368	682	365 2	3 9	Y	3			22
01		0	205	-0-	205	887	199 2	6 9	Y	5	13 1		14

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 2	1 9	Y	1			50
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			50
10		496 N	407	-0-	-89	-0-	406 2	1 9	Y	1			51
11		0	419	-0-	419	419	419 2		Y	-0-			51
12		0	292	-0-	292	711	292 2		Y	-0-			51
01		0	944	-0-	944	1655	944 2		Y	-0-			51

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	Y	1			38
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	158 2	2 9	Y	2			40
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1			41
11		0	241	-0-	241	241	240 2	1 9	Y	1			42
12		0	147	-0-	147	388	146 2	1 9	Y	1			43
01		0	278	-0-	278	666	277 2	1 9	Y	1			44

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			2
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	Y	1			3
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			3
11		0	362	-0-	362	362	362 2		Y	-0-			3
12		0	584	-0-	584	946	583 2	1 9	Y	1			4
01		0	427	-0-	427	1373	427 2		Y	-0-			4

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	108 2	4 9	N	4			29
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	71 2	2 9	N	2			31
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	25 2	2 9	N	2			33
11		0	93	-0-	93	93	90 2	3 9	N	3			36
12		0	55	-0-	55	148	51 2	4 9	N	4			40
01		0	50	-0-	50	198	44 2	6 9	N	5			45

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			8
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			8
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			8
11		0	151	-0-	151	151	151 2		Y	-0-			8
12		0	162	-0-	162	313	162 2		Y	-0-			8
01		0	146	-0-	146	459	146 2		Y	-0-			8

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			1
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			1
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-			1
11		0	254	-0-	254	254	254 2		Y	-0-			1
12		0	239	-0-	239	493	239 2		Y	-0-			1
01		0	187	-0-	187	680	187 2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-		23
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-		23
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-		23
11		0	272	-0-	272	272	272 2			Y	-0-		23
12		0	407	-0-	407	679	406 2	1	9	Y	-1		24
01		0	258	-0-	258	937	258 2			Y	-0-		24

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2	9	Y	2		21
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2	9	Y	2	9 1	14
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2	9	Y	2		16
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2	9	Y	2		18
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 2	2	9	Y	2		20
01		186 N	122	-0-	-64	-0-	119 2	3	9	Y	3	9 1	14

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-		-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-		-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1	9	Y	1		1
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-		1
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			Y	-0-		1
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1	9	Y	1		2
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-		2

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-		12
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-		12
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-		12
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-		12
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1	9	Y	1		13
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			Y	-0-		13

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			Y	-0-		9
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-		9
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-		9
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-		9
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-		9
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2			Y	-0-		9

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			Y	-0-		2
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2			Y	-0-		2
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-		2
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-		2
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			Y	-0-		2
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-		15
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			Y	-0-		15
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			Y	-0-		15
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-		15
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	192 2		1 9	Y	1		16
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	150 2		1 9	Y	1		17

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-		24
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-		24
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		24
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-		24
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2		1 9	Y	1		25
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2			Y	-0-		25

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2		2 9	Y	2		22
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 2		3 9	Y	3	11 1	14
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2		3 9	Y	3		17
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2		2 9	Y	2		19
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2		2 9	Y	2		21
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	116 2		4 9	Y	4	11 1	14

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2		1 9	Y	1		11
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			Y	-0-		11
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2		1 9	Y	1		12
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2		1 9	Y	1		13
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	214 2		1 9	Y	1		14
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			Y	-0-		14

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-		5
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		5
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			Y	-0-		5
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-		5
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-		5
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-		5

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		24
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-		24
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-		24
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-		24
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2		1 9	Y	1		25
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2			Y	-0-		25

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2		1 9	Y	1		13
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2			Y	-0-		13
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2		1 9	Y	1		14
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2		1 9	Y	1		15
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	161 2		1 9	Y	1		16
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			Y	-0-		16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 -	7676
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-				9
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-				9
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-				9
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-				9
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	Y	-0-				9
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-				9

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 -	7274
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-				22
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-				22
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-				22
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-				22
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-				22
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-				22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 -	7430
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-				3
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-				3
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	Y	-0-				3
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9 Y	1				4
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	Y	-0-				4
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	Y	-0-				4

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 -	7658
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9 Y	1				17
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	175 2	1 9 Y	1				18
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9 Y	1				19
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9 Y	1				20
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	160 2	1 9 Y	1				21
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-				21

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 -	7708
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 2	2 9 Y	2				75
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-				75
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	538 2	2 9 Y	2				77
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9 Y	1				78
12	930 N	387	-0-	-543	-0-	387 2	Y	-0-				78
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-				78

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-				3
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9 Y	1				4
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9 Y	1				5
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9 Y	1				6
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759 2	1 9 Y	1				7
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2	Y	-0-				7

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-				12
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9 Y	1				13
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-				13
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9 Y	1				14
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9 Y	1				15
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	Y	-0-				15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		15
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1	16
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	17
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	18
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	Y	1	19
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-		19

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2		Y	-0-		35
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		Y	-0-		35
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-		35
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-		35
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	398	2	1	9	Y	1	36
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-		36

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		Y	-0-		13
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		Y	-0-		13
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		13
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-		13
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1	14
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		Y	-0-		14

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-		9
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		9
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		9
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		9
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-		9
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-		9

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	16
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-		16
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		Y	-0-		16
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-		16
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	451	2	1	9	Y	1	17
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		Y	-0-		17

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	14
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		14
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		14
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		14
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		14
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-		14

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		13
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		13
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		13
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		13
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		13
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
M	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
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	57
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	57
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	57
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	57
12		434 N	187	-0-	-247	-0-	187 2		N	-0-	57
01		496 N	133	-0-	-363	-0-	133 2		N	-0-	57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	32
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	32
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	32
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	32
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	N	3	35
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-	35

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547
STEWART		534									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456
08		2697 X	2418	-0-	-279	-0-	2418 3		N	-0-	167
09		2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447 3		N	-0-	167
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3		N	-0-	167
11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-	167
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-	167
01		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		N	-0-	167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	35
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	35
10		0	421	-0-	421	-0-	421 3		N	-0-	35
11		0	423	-0-	423	-0-	844 3		N	-0-	35
12		0	412	-0-	412	-0-	1256 3		N	-0-	35
01		0	560	-0-	560	-0-	1816 3		N	-0-	35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
WILKINSON "1"		102									
08		713 N	671	-0-	-42	-0-	668 3	3 9	N	3	112
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	112
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 3	2 9	N	2	114
11		0	467	-0-	467	-0-	467 3		N	-0-	114
12		0	328	-0-	328	-0-	795 3		N	-0-	114
01		0	546	-0-	546	-0-	1341 3	4 9	N	4	118

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				144
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				144
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				144
11	0	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-				144
12	0	102	-0-	102	249	102	3			N	-0-				144
01	0	170	-0-	170	419	169	3	1	9	N	1				145

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				2
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				2
10	0	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-				2
11	0	39	-0-	39	108	39	3			Y	-0-				2
12	0	42	-0-	42	150	42	3			Y	-0-				2
01	0	42	-0-	42	192	42	3			Y	-0-				2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				25
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-				25
10	0	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-				25
11	0	356	-0-	356	854	356	3			Y	-0-				25
12	0	380	-0-	380	1234	380	3			Y	-0-				25
01	0	384	-0-	384	1618	384	3			Y	-0-				25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1				4
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1				5
11	0	27	-0-	27	27	26	3	1	9	Y	1				6
*12	57 N	30	-0-	-27	-0-	28	3	2	9	Y	2	6	1		2
01	0	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-				2

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				34
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1				35
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				35
11	0	147	-0-	147	167	147	3			Y	-0-				35
12	0	158	-0-	158	325	158	3			Y	-0-				35
01	0	159	-0-	159	484	159	3			Y	-0-				35

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1				3
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1				4
11	0	70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1				5
*12	147 N	77	-0-	-70	-0-	74	3	3	9	Y	3	6	1		2
01	0	83	-0-	83	83	82	3	1	9	Y	1				3

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1				4
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1				5
11	0	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1				6
*12	19 N	11	-0-	-8	-0-	8	3	3	9	Y	3	6	1		3
01	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-				3

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-		//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
CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240						
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					4
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					5
11	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y	1					6
*12	248 N	129	-0-	-119	-0-	126	3	3	9	Y	3	7	1			2
01	0	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					2
CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194						
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1					6
*12	209 N	109	-0-	-100	-0-	107	3	2	9	Y	2	6	1			2
01	0	119	-0-	119	119	118	3	1	9	Y	1					3
WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285						
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					3
10	0	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					3
11	0	11	-0-	11	18	11	3			Y	-0-					3
12	0	11	-0-	11	29	11	3			Y	-0-					3
01	0	11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-					3
CALDWELL -26-		WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288						
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					3
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	Y	1					4
11	0	100	-0-	100	100	99	3	1	9	Y	1					5
*12	211 N	111	-0-	-100	-0-	107	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					3
CALDWELL -26-		WELL #: 6		RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269						
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					4
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1					5
11	0	502	-0-	502	502	501	3	1	9	Y	1					6
*12	1043 N	541	-0-	-502	-0-	539	3	2	9	Y	2	6	1			2
01	0	599	-0-	599	599	599	3			Y	-0-					2
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26		779259 WELL #: 2		RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
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

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022												

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022												

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022												

CRITTENDON (PENN.) AMEREDEV OPERATING, LLC WOLFE UNIT				21752 666 019802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
				WELL #: 1	RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 15473		PERF. N/A						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

TUBB 22 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 044651	COMPL. DATE 08/18/1968	TOTAL DEPTH 15863		PERF. N/A						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022											

TUBB ESTATE 22				WELL #: 1	RRCID -> 163159	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 12367		PERF.14580 - 14608						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB, J. B.				379777	WELL #: 1A	RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 6250		PERF. 140 - 310					
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) AMEREDEV OPERATING, LLC TUBB ESTATE "22"				21752 900 019802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
				WELL #: 3	RRCID -> 130615	COMPL. DATE 03/13/1989	TOTAL DEPTH 22300		PERF.14014 - 14280						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022											

CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"				21912 333 621750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
				WELL #: 1 T	RRCID -> 152028	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5100 - 5107				
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12			165
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5			170
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12			182
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	N	6			188
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7			195
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			195

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948																	
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984																	
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290																	
08	DLQ	G-10	771	-0-	771	2785	740	3	31	9	Y	28	120	1			24
09		0	674	-0-	674	3459	666	3	8	9	Y	7					31
10		0	649	-0-	649	4108	642	3	7	9	Y	6					37
11		0	740	-0-	740	4848	734	3	6	9	Y	5					42
12		0	819	-0-	819	5667	813	3	6	9	Y	5					47
01		0	665	-0-	665	6332	655	3	10	9	Y	9					56

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. 153438																	
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930																	
08	DLQ	G-10	13720	-0-	13720	27680	12984	3	736	9	Y	669	663	0	2	8	54
09	DLQ	G-10	13225	-0-	13225	40905	12581	3	644	9	Y	585	593	0	2	8	44
10	DLQ	G-10	13321	-0-	13321	54226	12669	3	652	9	Y	593	591	0	2	8	44
11		0	12499	-0-	12499	66725	11940	3	559	9	Y	508	508	0	2	8	42
*12		79421 X	12696	-0-	-66725	-0-	12116	3	580	9	Y	527	509	0	2	8	58
01		0	12549	-0-	12549	12549	11960	3	589	9	Y	535	539	0	1	8	53

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028																	
08	DLQ	G-10	9472	-0-	9472	19209	8865	3	607	9	Y	552	547	0	1	8	42
09	DLQ	G-10	7204	-0-	7204	26413	6731	3	473	9	Y	430	435	0	1	8	36
10	DLQ	G-10	14022	-0-	14022	40435	13420	3	602	9	Y	547	538	0	1	8	44
11		0	13493	-0-	13493	53928	12845	3	648	9	Y	589	575	0	1	8	57
*12		67549 X	13621	-0-	-53928	-0-	13054	3	567	9	Y	515	550	0	1	8	21
01		0	12498	-0-	12498	12498	11983	3	515	9	Y	468	449	0	1	8	39

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912																	
08	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	14298	6886	3	598	9	Y	544	482	0	1	8	120
09	DLQ	G-10	7602	-0-	7602	21900	7039	3	563	9	Y	512	484	0	1	8	147
10	DLQ	G-10	7627	-0-	7627	29527	7228	3	399	9	Y	363	440	0	1	8	69
11		0	6635	-0-	6635	36162	6199	3	436	9	Y	396	405	0	1	8	59
*12		41996 X	5834	-0-	-36162	-0-	5566	3	268	9	Y	244	263	0	1	8	39
01		0	5564	-0-	5564	5564	5336	3	228	9	Y	207	200	0			46

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7327 - 11875							
08	DLQ G-10	15200	-0-	15200	30899	14389	3	811	9	Y	737	702	0	91
09	DLQ G-10	14606	-0-	14606	45505	13958	3	648	9	Y	589	630	0	49
10	DLQ G-10	14410	-0-	14410	59915	13760	3	650	9	Y	591	566	0	74
11	0	14054	-0-	14054	73969	13354	3	700	9	Y	636	648	0	61
*12	87180 X	13211	-0-	-73969	-0-	12708	3	503	9	Y	457	428	0	90
01	0	13678	-0-	13678	13678	13051	3	627	9	Y	570	600	0	60
REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7511 - 12054							
08	DLQ G-10	7278	-0-	7278	14652	6670	3	608	9	Y	553	522	0	68
09	DLQ G-10	6832	-0-	6832	21484	6368	3	464	9	Y	422	454	0	35
10	DLQ G-10	4247	-0-	4247	25731	3844	3	403	9	Y	366	355	0	46
11	0	7093	-0-	7093	32824	6727	3	366	9	Y	333	347	0	32
*12	38615 X	5791	-0-	-32824	-0-	5402	3	389	9	Y	354	316	0	70
01	0	6555	-0-	6555	6555	6107	3	448	9	Y	407	434	0	43
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7472 - 14414							
08	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4195	3	442	9	N	402	411	0	86
09	5970 X	4653	-0-	-1317	-0-	4151	3	502	9	N	456	436	0	105
10	6169 X	4504	-0-	-1665	-0-	4087	3	417	9	N	379	373	0	110
11	5160 X	3884	-0-	-1276	-0-	3471	3	413	9	N	375	381	0	103
*12	4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3505	3	32	4	N	296	312	0	86
01	4805 X	3496	-0-	-1309	-0-	3159	3	26	4	N	283	256	0	113
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7419 - 11940							
08	DLQ G-10	7838	-0-	7838	15610	7260	3	578	9	Y	525	530	0	44
09	DLQ G-10	7098	-0-	7098	22708	6584	3	514	9	Y	467	455	0	56
10	DLQ G-10	7119	-0-	7119	29827	6637	3	482	9	Y	438	448	0	46
11	0	6947	-0-	6947	36774	6484	3	463	9	Y	421	406	0	61
*12	43030 X	6256	-0-	-36774	-0-	2	1	5911	3	Y	312	317	0	56
01	0	8018	-0-	8018	8018	7491	3	527	9	Y	479	485	0	50
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421 - 11930							
08	DLQ G-10	8237	-0-	8237	15986	7394	3	1	4	Y	765	759	0	32
09	DLQ G-10	7880	-0-	7880	23866	7068	3	812	9	Y	738	737	0	33
10	DLQ G-10	7937	-0-	7937	31803	7102	3	835	9	Y	759	760	0	32
11	0	7149	-0-	7149	38952	6580	3	569	9	Y	517	527	0	22
*12	45848 X	6896	-0-	-38952	-0-	6346	3	550	9	Y	500	502	0	20
01	0	6774	-0-	6774	6774	6182	3	592	9	Y	538	462	0	96
SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 7312 - 11771							
08	DLQ G-10	13893	-0-	13893	27691	13077	3	816	9	Y	742	746	0	45
09	DLQ G-10	12459	-0-	12459	40150	11769	3	690	9	Y	627	624	0	47
10	DLQ G-10	12224	-0-	12224	52374	11539	3	685	9	Y	623	620	0	49
11	0	12433	-0-	12433	64807	11762	3	671	9	Y	610	620	0	38
*12	76365 X	11558	-0-	-64807	-0-	11072	3	486	9	Y	442	420	0	59
01	0	12403	-0-	12403	12403	11811	3	592	9	Y	538	433	0	163

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	
08	DLQ	G-10	13124	-0-	13124	25828	12258	3	866	9	Y	787	774	0	1 8	48
09	DLQ	G-10	11535	-0-	11535	37363	10860	3	675	9	Y	614	615	0	1 8	46
10	DLQ	G-10	11520	-0-	11520	48883	10832	3	688	9	Y	625	621	0	1 8	49
11		0	12705	-0-	12705	61588	12079	3	626	9	Y	569	581	0	1 8	36
*12	69002	X	7414	-0-	-61588	-0-	7071	3	343	9	Y	312	305	0	1 8	42
01		0	11633	-0-	11633	11633	11109	3	524	9	Y	476	373	0	1 8	144

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082		
08	DLQ	G-10	14706	-0-	14706	30196	14120	3	586	9	Y	533	536	0	1 8	16
09	DLQ	G-10	14138	-0-	14138	44334	13629	3	509	9	Y	463	460	0	2 8	17
10	DLQ	G-10	15222	-0-	15222	59556	14691	3	531	9	Y	483	479	0	1 8	20
11		0	10103	-0-	10103	69659	9639	3	464	9	Y	422	422	0	1 8	19
*12	81255	X	11596	-0-	-69659	-0-	11099	3	497	9	Y	452	456	0	2 8	13
01		0	11317	-0-	11317	11317	10736	3	581	9	Y	528	523	0	1 8	17

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092		
08	DLQ	G-10	5458	-0-	5458	14445	5159	3	1	4	Y	271	244	1		72
							298	9								
09	DLQ	G-10	7111	-0-	7111	21556	6672	3	1	4	Y	398	399	1		71
							438	9								
10	DLQ	G-10	7884	-0-	7884	29440	7319	3	103	4	Y	420	441	1		50
							462	9								
11		0	5543	-0-	5543	34983	5042	3	91	4	Y	373	337	1		86
							410	9								
*12	41235	X	6252	-0-	-34983	-0-	5799	3	116	4	Y	306	342	0		50
							337	9								
01		0	6803	-0-	6803	6803	6418	3	129	4	Y	233	135	0	64 1	84
							256	9								

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709		
08	DLQ	G-10	9505	-0-	9505	19362	9028	3	477	9	Y	434	434	0		-0-
09	DLQ	G-10	8682	-0-	8682	28044	8263	3	419	9	Y	381	381	0		-0-
10	DLQ	G-10	8822	-0-	8822	36866	8403	3	419	9	Y	381	381	0		-0-
11		0	8593	-0-	8593	45459	8183	3	410	9	Y	373	373	0		-0-
*12	53123	X	7664	-0-	-45459	-0-	2	1	7427	3	Y	214	214	0		-0-
							235	9								
01		0	9234	-0-	9234	9234	8837	3	397	9	Y	361	361	0		-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030		
08	DLQ	G-10	9207	-0-	9207	18089	8622	3	585	9	Y	532	503	0	1 8	66
09	DLQ	G-10	8610	-0-	8610	26699	8160	3	450	9	Y	409	440	0	1 8	34
10	DLQ	G-10	8330	-0-	8330	35029	7849	3	481	9	Y	437	416	0		55
11		0	6517	-0-	6517	41546	6172	3	345	9	Y	314	339	0		30
*12	47652	X	6106	-0-	-41546	-0-	5839	3	267	9	Y	243	225	0		48
01		0	6331	-0-	6331	6331	6006	3	325	9	Y	295	312	0		31

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350	- 11793		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
08	DLQ	G-10	7696	-0-	7696	13654	7259	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
09	DLQ	G-10	8302	-0-	8302	21956	7864	3	438	9	Y	398	398	0	-0-
10	DLQ	G-10	8002	-0-	8002	29958	7659	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
11		0	7063	-0-	7063	37021	6844	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
*12	43779	X	6758	-0-	-37021	-0-	2	1	6659	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							
01		0	7499	-0-	7499	7499	7402	3	97	9	Y	88	88	0	-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700	- 12084		
08	DLQ	G-10	8716	-0-	8716	16422	8110	3	606	9	Y	551	546	0	1 8
09	DLQ	G-10	7826	-0-	7826	24248	7286	3	540	9	Y	491	489	0	1 8
10	DLQ	G-10	3709	-0-	3709	27957	3118	3	591	9	Y	537	532	0	1 8
11		0	4600	-0-	4600	32557	4101	3	499	9	Y	454	455	0	1 8
*12	36822	X	4265	-0-	-32557	-0-	3951	3	314	9	Y	285	297	0	8
01		0	6249	-0-	6249	6249	5833	3	416	9	Y	378	374	0	12

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250	- 11812		
08	DLQ	G-10	7994	-0-	7994	15787	7438	3	556	9	Y	505	472	0	62
09	DLQ	G-10	7916	-0-	7916	23703	7410	3	506	9	Y	460	484	0	38
10	DLQ	G-10	8011	-0-	8011	31714	7468	3	543	9	Y	494	470	0	62
11		0	7625	-0-	7625	39339	7097	3	528	9	Y	480	496	0	46
*12	46781	X	7442	-0-	-39339	-0-	6900	3	542	9	Y	493	442	0	97
01		0	7473	-0-	7473	7473	7043	3	430	9	Y	391	447	0	41

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391	- 11935		
08	DLQ	G-10	8212	-0-	8212	15834	7751	3	461	9	Y	419	417	0	13
09	DLQ	G-10	7855	-0-	7855	23689	7391	3	464	9	Y	422	419	0	1 8
10	DLQ	G-10	8630	-0-	8630	32319	8131	3	499	9	Y	454	450	0	19
11		0	7878	-0-	7878	40197	7449	3	429	9	Y	390	392	0	17
*12	46989	X	6792	-0-	-40197	-0-	6436	3	356	9	Y	324	332	0	9
01		0	7564	-0-	7564	7564	7114	3	450	9	Y	409	405	0	13

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	- 11854		
08	DLQ	G-10	6808	-0-	6808	12837	6348	3	460	9	Y	418	413	0	1 8
09	DLQ	G-10	6834	-0-	6834	19671	6498	3	336	9	Y	305	306	0	1 8
10	DLQ	G-10	9141	-0-	9141	28812	8560	3	581	9	Y	528	517	0	22
11		0	8453	-0-	8453	37265	7939	3	514	9	Y	467	467	0	1 8
*12	45278	X	8013	-0-	-37265	-0-	7624	3	389	9	Y	354	364	0	1 8
01		0	7580	-0-	7580	7580	7236	3	344	9	Y	313	313	0	10

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877	- 11983		
08	DLQ	G-10	8418	-0-	8418	17892	8214	3	2	4	Y	184	165	1	49
							202	9							
09	DLQ	G-10	6598	-0-	6598	24490	6341	3	257	9	Y	234	241	1	42
10	DLQ	G-10	6646	-0-	6646	31136	6300	3	89	4	Y	234	247	1	1 8
							257	9							
11		0	7921	-0-	7921	39057	7491	3	134	4	Y	269	234	1	1 8
							296	9							
*12	47051	X	7994	-0-	-39057	-0-	7500	3	150	4	Y	313	324	0	51
							344	9							
01		0	11365	-0-	11365	11365	10675	3	215	4	Y	432	222	0	105 1
							475	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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				
WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097																
08	DLQ G-10	11699	-0-	11699	23584	10845	3	854	9	Y	776	833	0	1	8	85
09	DLQ G-10	11677	-0-	11677	35261	10867	3	810	9	Y	736	701	0	1	8	119
10	DLQ G-10	11940	-0-	11940	47201	11169	3	771	9	Y	701	720	0	1	8	99
11	0	10420	-0-	10420	57621	9856	3	564	9	Y	513	469	0			143
*12	67173 X	9552	-0-	-57621	-0-	9003	3	549	9	Y	499	568	0			74
01	0	9292	-0-	9292	9292	8604	3	688	9	Y	625	602	0			97
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858																
08	5425 X	4223	-0-	-1202	-0-	3597	3	626	9	N	569	627	0	3	8	290
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2655	3	549	9	N	499	584	0	4	8	201
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2815	3	635	9	N	577	491	0	3	8	284
11	4080 X	2917	-0-	-1163	-0-	2326	3	591	9	N	537	537	0	2	8	282
*12	4216 X	2777	-0-	-1439	-0-	2280	3	497	9	N	452	456	0	3	8	275
01	4216 X	3226	-0-	-990	-0-	2751	3	475	9	N	432	430	0	1	8	276
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810																
08	6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5112	3	715	9	N	650	645	0	1	8	126
09	6060 X	5685	-0-	-375	-0-	5047	3	638	9	N	580	587	0	1	8	118
10	6262 X	5407	-0-	-855	-0-	4872	3	535	9	N	486	505	0	1	8	98
11	5640 X	5473	-0-	-167	-0-	4772	3	701	9	N	637	593	0	1	8	141
*12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5156	3	770	9	N	700	764	0	1	8	76
01	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	4904	3	739	9	N	672	600	0			148
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895																
08	DLQ G-10	7915	-0-	7915	15791	7484	3	431	9	Y	392	364	0	1	8	86
09	DLQ G-10	7703	-0-	7703	23494	7326	3	377	9	Y	343	330	0	1	8	98
10	DLQ G-10	7853	-0-	7853	31347	7506	3	347	9	Y	315	352	0	1	8	60
11	0	7343	-0-	7343	38690	6957	3	386	9	Y	351	358	0	1	8	52
*12	45671 X	6981	-0-	-38690	-0-	6656	3	325	9	Y	295	299	0	1	8	47
01	0	6565	-0-	6565	6565	6227	3	338	9	Y	307	286	0			68
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070																
08	DLQ G-10	8213	-0-	8213	17958	7711	3	502	9	Y	456	455	0			14
09	DLQ G-10	8352	-0-	8352	26310	7817	3	535	9	Y	486	482	0	1	8	17
10	DLQ G-10	9505	-0-	9505	35815	8970	3	535	9	Y	486	483	0			20
11	0	8596	-0-	8596	44411	8155	3	441	9	Y	401	403	0			18
*12	52866 X	8455	-0-	-44411	-0-	8055	3	400	9	Y	364	371	0			11
01	0	8640	-0-	8640	8640	8166	3	474	9	Y	431	428	0			14
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070																
08	DLQ G-10	11136	-0-	11136	22358	10851	3	285	9	Y	259	278	0	1	8	28
09	DLQ G-10	10817	-0-	10817	33175	10545	3	272	9	Y	247	234	0	1	8	40
10	DLQ G-10	10209	-0-	10209	43384	9955	3	254	9	Y	231	238	0	1	8	32
11	0	7227	-0-	7227	50611	7038	3	189	9	Y	172	156	0			48
*12	57225 X	6614	-0-	-50611	-0-	6443	3	171	9	Y	155	180	0			23
01	0	6825	-0-	6825	6825	6596	3	229	9	Y	208	199	0			32

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999															
08	DLQ G-10	6663	-0-	6663	13288	6252	3	410	9	Y	373	369	0		16
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	19537	5879	3	370	9	Y	336	337	0		15
10	DLQ G-10	6376	-0-	6376	25913	6013	3	363	9	Y	330	331	0		14
11	0	5923	-0-	5923	31836	5602	3	321	9	Y	292	293	0		13
*12	37123 X	5287	-0-	-31836	-0-	4975	3	312	9	Y	284	286	0		11
01	0	7607	-0-	7607	7607	7227	3	380	9	Y	345	295	0		61

WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984															
08	DLQ G-10	11540	-0-	11540	22417	11060	3	480	9	Y	436	429	0		37
09	DLQ G-10	8320	-0-	8320	30737	7899	3	421	9	Y	383	373	0	1 8	46
10	DLQ G-10	11260	-0-	11260	41997	10953	3	307	9	Y	279	295	0	1 8	29
11	0	9598	-0-	9598	51595	9235	3	363	9	Y	330	310	0	1 8	48
*12	53640 X	2045	-0-	-51595	-0-	1	1	1919	3	Y	114	142	0		20
01	0	13290	-0-	13290	13290	13082	3	208	9	Y	189	189	0	1 8	19

WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060															
08	DLQ G-10	15058	-0-	15058	30154	14499	3	559	9	Y	508	517	0	1 8	43
09	DLQ G-10	14157	-0-	14157	44311	13644	3	513	9	Y	466	452	0	1 8	56
10	DLQ G-10	14362	-0-	14362	58673	13856	3	506	9	Y	460	467	0	1 8	48
11	0	13778	-0-	13778	72451	13334	3	444	9	Y	404	393	0	1 8	58
*12	85081 X	12630	-0-	-72451	-0-	2	1	12336	3	Y	265	275	0	1 8	47
01	0	15815	-0-	15815	15815	15341	3	474	9	Y	431	433	0		45

WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080															
08	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20930	9816	3	492	9	Y	447	481	0		49
09	DLQ G-10	9849	-0-	9849	30779	9380	3	469	9	Y	426	405	0	1 8	69
10	DLQ G-10	10475	-0-	10475	41254	10029	3	446	9	Y	405	416	0	1 8	57
11	0	7874	-0-	7874	49128	7547	3	327	9	Y	297	271	0		83
*12	57609 X	8481	-0-	-49128	-0-	8163	3	318	9	Y	289	328	0	1 8	43
01	0	8527	-0-	8527	8527	8130	3	397	9	Y	361	348	0		56

WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110															
08	DLQ G-10	13843	-0-	13843	28616	12836	3	1007	9	Y	915	986	0		100
09	DLQ G-10	13145	-0-	13145	41761	12174	3	971	9	Y	883	839	0	1 8	143
10	DLQ G-10	12834	-0-	12834	54595	11909	3	925	9	Y	841	865	0	1 8	118
11	0	11677	-0-	11677	66272	10998	3	679	9	Y	617	563	0	1 8	171
*12	77716 X	11444	-0-	-66272	-0-	10783	3	661	9	Y	601	682	0	1 8	89
01	0	12084	-0-	12084	12084	11260	3	824	9	Y	749	722	0		116

WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379															
08	DLQ G-10	10766	-0-	10766	20997	10518	3	248	9	Y	225	241	0		25
09	DLQ G-10	10044	-0-	10044	31041	9814	3	230	9	Y	209	199	0	1 8	34
10	DLQ G-10	9765	-0-	9765	40806	9544	3	221	9	Y	201	207	0		28
11	0	9070	-0-	9070	49876	8906	3	164	9	Y	149	136	0		41
*12	59385 X	9509	-0-	-49876	-0-	9349	3	160	9	Y	145	164	0	1 8	21
01	0	10323	-0-	10323	10323	10125	3	198	9	Y	180	173	0		28

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	- 12118			
08	DLQ	G-10	19906	-0-	19906	39440	18307	3	1599	9	Y	1454	1452	0	1 8	89
09	DLQ	G-10	17212	-0-	17212	56652	16053	3	1159	9	Y	1054	1062	0	1 8	80
10	DLQ	G-10	17714	-0-	17714	74366	16515	3	1199	9	Y	1090	1084	0	1 8	85
11		0	17322	-0-	17322	91688	16337	3	985	9	Y	895	923	0	1 8	56
*12	106251	X	14563	-0-	-91688	-0-	13917	3	646	9	Y	587	564	0	1 8	78
01		0	16364	-0-	16364	16364	15690	3	674	9	Y	613	505	0		186
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	- 12235			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	2831	2745	3	29	9	Y	26	24	0		2
11		0	23685	-0-	23685	26516	22502	3	1183	9	Y	1075	1008	0	1 8	68
*12	39470	X	12954	-0-	-26516	-0-	12131	3	823	9	Y	748	715	0	1 8	100
01		0	18970	-0-	18970	18970	17553	3	1417	9	Y	1288	997	0	1 8	390
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	- 12025			
08	DLQ	G-10	16476	-0-	16476	33072	15725	3	1	4	Y	682	681	0	1 8	29
							750	9								
09	DLQ	G-10	15276	-0-	15276	48348	14601	3	675	9	Y	614	615	0	1 8	27
10	DLQ	G-10	15373	-0-	15373	63721	14712	3	661	9	Y	601	602	0	1 8	25
11		0	15150	-0-	15150	78871	14520	3	630	9	Y	573	572	0	1 8	25
*12	92968	X	14097	-0-	-78871	-0-	13477	3	620	9	Y	564	566	0	1 8	22
01		0	16240	-0-	16240	16240	15632	3	608	9	Y	553	477	0		98
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113			
08	DLQ	G-10	15458	-0-	15458	30901	14889	3	569	9	Y	517	520	0	1 8	39
09	DLQ	G-10	14276	-0-	14276	45177	13768	3	508	9	Y	462	461	0	1 8	39
10	DLQ	G-10	12369	-0-	12369	57546	11974	3	395	9	Y	359	368	0	1 8	29
11		0	11298	-0-	11298	68844	10860	3	438	9	Y	398	388	0	1 8	38
*12	82216	X	13372	-0-	-68844	-0-	12889	3	483	9	Y	439	458	0	1 8	18
01		0	12430	-0-	12430	12430	11871	3	559	9	Y	508	483	0	1 8	42
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045			
08	DLQ	G-10	17641	-0-	17641	35462	17103	3	538	9	Y	489	510	1		144
09	DLQ	G-10	16954	-0-	16954	52416	16412	3	542	9	Y	493	534	1		103
10	DLQ	G-10	17282	-0-	17282	69698	16896	3	386	9	Y	351	375	1		79
11		0	15902	-0-	15902	85600	15540	3	362	9	Y	329	332	1		76
*12	101093	X	15493	-0-	-85600	-0-	15157	3	18	4	Y	289	311	1		54
							318	9								
01		0	15207	-0-	15207	15207	14803	3	404	9	Y	367	327	1		94
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555			
08	DLQ	G-10	14557	-0-	14557	28766	14075	3	2	4	Y	436	501	1		88
							480	9								
09	DLQ	G-10	14511	-0-	14511	43277	14024	3	487	9	Y	443	453	1		78
10	DLQ	G-10	14076	-0-	14076	57353	13669	3	407	9	Y	370	402	1		46
11		0	12277	-0-	12277	69630	11970	3	307	9	Y	279	233	1		92
*12	82043	X	12413	-0-	-69630	-0-	12048	3	365	9	Y	332	313	1		111
01		0	13996	-0-	13996	13996	13642	3	354	9	Y	322	356	1		77

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE		//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		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	DLQ G-10	14131	-0-	14131	27740	13238	3	893	9	Y	812	808	0	2 8	66
09	DLQ G-10	13498	-0-	13498	41238	12686	3	812	9	Y	738	745	0	3 8	56
10	DLQ G-10	14122	-0-	14122	55360	13164	3	958	9	Y	871	860	0	2 8	65
11	0	13736	-0-	13736	69096	12816	3	920	9	Y	836	830	0	2 8	69
*12	82760 X	13664	-0-	-69096	-0-	12785	3	879	9	Y	799	778	0	3 8	87
01	0	13658	-0-	13658	13658	12748	3	910	9	Y	827	830	0	2 8	82

MIDDLEGROUND 16 UNIT															
08	DLQ G-10	32232	-0-	32232	64252	31638	3	594	9	Y	540	536	0	2 8	41
09	DLQ G-10	28856	-0-	28856	93108	28386	3	470	9	Y	427	430	0	2 8	36
10	DLQ G-10	27695	-0-	27695	120803	27267	3	428	9	Y	389	393	0	1 8	31
11	0	22368	-0-	22368	143171	22036	3	332	9	Y	302	303	0	1 8	29
*12	153411 X	10240	-0-	-143171	-0-	10139	3	101	9	Y	92	115	0	2 8	4
01	0	22643	-0-	22643	22643	22414	3	229	9	Y	208	194	0	1 8	17

MONARCHOS 13 UNIT															
08	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	18650	3	1	4	Y	1667	1651	0	4 8	70
						1834	9								
09	19500 X	18751	-0-	-749	-0-	17137	3	1614	9	Y	1467	1467	0	5 8	65
10	0	18647	-0-	18647	18647	17041	3	1606	9	Y	1460	1459	0	4 8	62
11	0	18683	-0-	18683	37330	16939	3	1744	9	Y	1585	1575	0	4 8	68
*12	54072 X	16742	-0-	-37330	-0-	15182	3	1560	9	Y	1418	1426	0	4 8	56
01	0	19767	-0-	19767	19767	18201	3	1566	9	Y	1424	1225	0	2 8	253

GIACOMO 11 FEE															
08	DLQ G-10	27365	-0-	27365	55161	26208	3	1157	9	Y	1052	991	1	1 8	309
09	DLQ G-10	27389	-0-	27389	82550	26788	3	601	9	Y	546	739	1	2 8	114
10	DLQ G-10	25935	-0-	25935	108485	25382	3	553	9	Y	503	503	1	1 8	113
11	0	25832	-0-	25832	134317	25243	3	589	9	Y	535	524	1	1 8	123
*12	158688 X	24371	-0-	-134317	-0-	23222	3	19	4	Y	1027	958	1	2 8	190
						1130	9								
01	0	23584	-0-	23584	23584	22954	3	630	9	Y	573	615	1	1 8	147

GRINDSTONE 2 FEE															
08	DLQ G-10	29994	-0-	29994	61521	29372	3	8	4	Y	558	658	1	5 8	112
						614	9								
09	DLQ G-10	20721	-0-	20721	82242	20344	3	2	4	Y	341	389	1	5 8	59
						375	9								
10	DLQ G-10	28735	-0-	28735	110977	28222	3	513	9	Y	466	463	1	5 8	57
11	0	26447	-0-	26447	137424	25930	3	517	9	Y	470	368	1	5 8	154
*12	163592 X	26168	-0-	-137424	-0-	25623	3	545	9	Y	495	480	1	5 8	164
01	0	28329	-0-	28329	28329	27818	3	2	4	Y	463	514	1	3 8	110
						509	9								

MIDDLEGROUND 16 UNIT															
08	DLQ G-10	29816	-0-	29816	59851	28852	3	964	9	Y	876	871	0	3 8	66
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	86149	25546	3	752	9	Y	684	689	0	4 8	57
10	DLQ G-10	23134	-0-	23134	109283	22487	3	647	9	Y	588	595	0	3 8	47
11	0	23029	-0-	23029	132312	22725	3	304	9	Y	276	294	0	3 8	26
*12	153301 X	20989	-0-	-132312	-0-	20616	3	373	9	Y	339	348	0	3 8	14
01	0	19262	-0-	19262	19262	18671	3	591	9	Y	537	505	0	2 8	44

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695	-	17863
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	BALANCE
08		63767 X	54954	-0-	-8813	-0-	52524 3	2430 9	Y	2209	2274 0	6 8		30
09		59700 X	50769	-0-	-8931	-0-	48302 3	2467 9	Y	2243	2233 0	9 8		31
10		59334 X	51874	-0-	-7460	-0-	49337 3	2537 9	Y	2306	2293 0	7 8		37
11		56550 X	53438	-0-	-3112	-0-	51163 3	2275 9	Y	2068	2062 0	7 8		36
*12		57536 X	48832	-0-	-8704	-0-	46552 3	2280 9	Y	2073	2036 0	8 8		65
01		53568 X	33166	-0-	-20402	-0-	31638 3	1528 9	Y	1389	1432 0	3 8		19

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716	-	17937
08		59675 X	55395	-0-	-4280	-0-	52763 3	2632 9	Y	2393	2461 0	12 8		33
09		55710 X	51684	-0-	-4026	-0-	49047 3	2637 9	Y	2397	2382 0	15 8		33
10		56730 X	44422	-0-	-12308	-0-	42260 3	2162 9	Y	1965	1957 0	10 8		31
11		54540 X	43701	-0-	-10839	-0-	41549 3	2152 9	Y	1956	1942 0	11 8		34
*12		56358 X	48361	-0-	-7997	-0-	46053 3	2308 9	Y	2098	2052 0	14 8		66
01		50592 X	48789	-0-	-1803	-0-	46498 3	2291 9	Y	2083	2113 0	7 8		29

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762	-	17967
08		74462 X	71399	-0-	-3063	-0-	66691 3	4708 9	Y	4280	4398 0	11 8		58
09		71940 X	66740	-0-	-5200	-0-	62279 3	4461 9	Y	4055	4043 0	14 8		56
10		73315 X	68619	-0-	-4696	-0-	64133 3	4486 9	Y	4078	4059 0	10 8		65
11		70950 X	58736	-0-	-12214	-0-	55070 3	3666 9	Y	3333	3330 0	9 8		59
*12		73315 X	63622	-0-	-9693	-0-	59583 3	4039 9	Y	3672	3603 0	13 8		115
01		64449 X	62938	-0-	-1511	-0-	58932 3	4006 9	Y	3642	3699 0	7 8		51

DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635
08		71362 X	58173	-0-	-13189	-0-	53098 3	202 4	Y	4430	4180 0	2 8		348
09		64380 X	55218	-0-	-9162	-0-	50705 3	214 4	Y	3908	4093 0	4 8		159
10		66526 X	55049	-0-	-11477	-0-	50850 3	221 4	Y	3616	3681 0	6 8		88
11		57330 X	52319	-0-	-5011	-0-	47664 3	214 4	Y	4037	3980 0	5 8		140
*12		59241 X	52105	-0-	-7136	-0-	46889 3	638 4	Y	4162	4167 0	6 8		129
01		58187 X	43536	-0-	-14651	-0-	40154 3	204 4	Y	2889	968 0	1697 1		351

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961
08		41757 X	50	-0-	-41707	-0-	19 4	31 9	N	28	39 0	1 8		1
09		38790 X	11	-0-	-38779	-0-	5 4	6 9	N	5	6 0			-0-
10		27187 X	64	-0-	-27123	-0-	2 4	62 9	N	56	55 0			1
11		26310 X	10202	-0-	-16108	-0-	7890 3	57 4	N	2050	2034 0	1 8		16
*12		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	2255 9							
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	8315 3	2473 9	N	2248	2227 0	5 8		32

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837
08		183117 X	-0-	-0-	-183117	-0-			N	-0-	14 1			-0-
09		177210 X	-0-	-0-	-177210	-0-			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12		60295 X	31507	-0-	-28788	-0-	25779 3	5728 9	Y	5207	5156 1	7 8		44
*01		81253 X	81253	-0-	-0-	-0-	70558 3	10695 9	Y	9723	9663 1	20 8		84

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195	
M	O	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				
08	DLQ G-10	137525	-0-	137525	286630	127441 3	10083 9	9166	9181 0	19 8	21				
09	DLQ G-10	140854	-0-	140854	427484	131638 3	9216 9	8378	8328 0	27 8	44				
10	DLQ G-10	137148	-0-	137148	564632	128862 3	8286 9	7533	7534 0	19 8	24				
11	0	122767	-0-	122767	687399	115483 3	7284 9	6622	6578 0	20 8	48				
*12	809940 X	122541	-0-	-687399	-0-	115544 3	6997 9	6361	6371 0	25 8	13				
01	0	121043	-0-	121043	121043	114362 3	6681 9	6074	6034 0	16 8	37				
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680	
08	158038 X	2380	-0-	-155658	-0-	1962 3	418 9	380	452 0	0	2				
09	152940 X	56839	-0-	-96101	-0-	43937 3	12902 9	11729	11697 0	0	34				
10	0	112096	-0-	112096	112096	97904 3	14192 9	12902	12836 0	0	100				
11	0	124262	-0-	124262	236358	112533 3	11729 9	10663	10691 0	0	72				
*12	360320 X	123962	-0-	-236358	-0-	113245 3	10717 9	9743	9788 0	0	27				
01	0	122963	-0-	122963	122963	112787 3	10176 9	9251	9257 0	0	21				
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143	
08	208847 X	142340	-0-	-66507	-0-	127692 3	14648 9	13316	13335 0	0	87				
09	178620 X	140243	-0-	-38377	-0-	127882 3	12361 9	11237	11292 0	0	32				
10	177475 X	129815	-0-	-47660	-0-	118023 3	11792 9	10720	10669 0	0	83				
11	153450 X	133096	-0-	-20354	-0-	121196 3	11900 9	10818	10828 0	0	73				
*12	154008 X	117929	-0-	-36079	-0-	106618 3	11311 9	10283	10328 0	0	28				
01	144925 X	115322	-0-	-29603	-0-	104281 3	11041 9	10037	10042 0	0	23				
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	-	19019	
08	194029 X	126690	-0-	-67339	-0-	113220 3	13470 9	12245	12265 0	0	80				
09	187770 X	145748	-0-	-42022	-0-	133268 3	12480 9	11345	11392 0	0	33				
10	184574 X	133282	-0-	-51292	-0-	122670 3	10612 9	9647	9605 0	0	75				
11	165570 X	118233	-0-	-47337	-0-	109534 3	8699 9	7908	7929 0	0	54				
*12	171089 X	111241	-0-	-59848	-0-	102735 3	8506 9	7733	7766 0	0	21				
01	150598 X	107423	-0-	-43175	-0-	99392 3	8031 9	7301	7306 0	0	16				
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	-	18888	
08	174902 X	117808	-0-	-57094	-0-	107180 3	10628 9	9662	9674 0	0	63				
09	151290 X	106188	-0-	-45102	-0-	97500 3	8688 9	7898	7938 0	0	23				
10	147498 X	106015	-0-	-41483	-0-	97447 3	8568 9	7789	7751 0	0	61				
11	128760 X	100038	-0-	-28722	-0-	92205 3	7833 9	7121	7134 0	0	48				
*12	125085 X	90415	-0-	-34670	-0-	82896 3	7519 9	6835	6864 0	0	19				
01	117800 X	85858	-0-	-31942	-0-	78598 3	7260 9	6600	6604 0	0	15				
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6613	-	16530	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-		-0-				

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		703778 X	180383	-0-	-523395	-0-	153697	3	553	4	N	23757	23716	0	45 8	68
							26133	9								
09		174300 X	170368	-0-	-3932	-0-	148934	3	103	4	N	19392	19322	0	57 8	81
							21331	9								
10		0	162114	-0-	162114	162114	143635	3	57	4	N	16747	16724	1	37 8	67
							18422	9								
11		0	149645	-0-	149645	311759	133543	3	5	4	N	14634	14543	1	40 8	118
							16097	9								
*12		455799 X	144040	-0-	-311759	-0-	129181	3	14859	9	Y	13508	13471	1	41 8	114
*01		180110 X	132854	-0-	-47256	-0-	120228	3	12626	9	Y	11478	11469	1	24 8	99

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929	-	17835
08		0	322409	-0-	322409	1164580	285298	3	1016	4	N	32814	32756	0	68 8	94
							36095	9								
09		1466430 X	301850	-0-	-1164580	-0-	273723	3	188	4	N	25399	25302	0	85 8	106
							27939	9								
10		330398 X	279233	-0-	-51165	-0-	256327	3	101	4	N	20732	20701	1	54 8	83
							22805	9								
11		319740 X	244719	-0-	-75021	-0-	225778	3	8	4	N	17212	17099	1	57 8	139
							18933	9								
*12		330398 X	228778	-0-	-101620	-0-	212551	3	16227	9	Y	14752	14704	1	62 8	125
*01		322400 X	209920	-0-	-112480	-0-	193374	3	16546	9	Y	15042	15001	1	36 8	130

SCALA ENERGY OPERATING, LLC NORMAN STATE 14		WELL #:		4HH	RRCID ->	290695	COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7618	-	17086
08		114607 X	112803	-0-	-1804	-0-	779	1	104376	3	Y	5188	5159	0		720
							1941	4	5707	9						
09		110910 X	102892	-0-	-8018	-0-	402	1	97184	3	Y	4641	4545	0		816
							201	4	5105	9						
10		117412 X	117412	-0-	-0-	-0-	564	1	109414	3	Y	5128	5111	0		833
							1793	4	5641	9						
11		110910 X	109071	-0-	-1839	-0-	665	1	97783	3	Y	4408	4216	0		1025
							5774	4	4849	9						
12		113305 X	56453	-0-	-56852	-0-	150	1	48443	3	Y	3161	3647	0		539
							4383	4	3477	9						
01		117397 X	53176	-0-	-64221	-0-	308	1	48825	3	Y	3472	3516	0		495
							224	4	3819	9						

HUEY STATE 24		WELL #:		7H	RRCID ->	292501	COMPL. DATE 02/05/2022				TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8145	-	18621
08		79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	17	1	57172	3	Y	19604	19628	0		1441
							426	4	21564	9						
09		85566 X	85566	-0-	-0-	-0-	18	1	66034	3	Y	17263	17162	0		1542
							525	4	18989	9						
10		0	85748	-0-	85748	85748	20	1	68086	3	Y	14859	14549	0		1852
							1297	4	16345	9						
11		0	86893	-0-	86893	172641	21	1	71552	3	Y	11992	11352	0		2492
							2129	4	13191	9						
*12		264769 X	92128	-0-	-172641	-0-	37	1	69892	3	Y	13892	13523	0		2861
							6918	4	15281	9						
01		0	92867	-0-	92867	92867	31	1	78350	3	Y	12108	12238	0		2731
							1167	4	13319	9						

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14			WELL #:	8H	RRCID -> 292678	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8015 - 18791	
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	
08		81992 X	81992	-0-	-0-	-0-	504 1	67936 3	Y	11158	10812 0	1509
							1278 4	12274 9				
09		76555 X	76555	-0-	-0-	-0-	271 1	65947 3	Y	9274	9142 0	1641
							136 4	10201 9				
10		76606 X	76606	-0-	-0-	-0-	337 1	65712 3	Y	8613	8817 0	1437
							1083 4	9474 9				
11		67350 X	61854	-0-	-5496	-0-	352 1	51600 3	Y	6533	6411 0	1559
							2716 4	7186 9				
12		69595 X	40307	-0-	-29288	-0-	90 1	30744 3	Y	4838	5573 0	824
							4151 4	5322 9				
01		81995 X	29752	-0-	-52243	-0-	155 1	24868 3	Y	4195	4400 0	619
							114 4	4615 9				

HUEY STATE 24			WELL #:	8H	RRCID -> 293433	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7905 - 18630	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	48252	-0-	48252	48252	36845 3	485 4	Y	9929	9367 0	562
							10922 9					
*11		158374 X	110122	-0-	-48252	-0-	320 1	89478 3	Y	18085	17592 1	1055
							430 4	19894 9				
*12		112305 X	112305	-0-	-0-	-0-	334 1	94379 3	Y	15993	15802 0	1246
							17592 9					
*01		0	110797	-0-	110797	110797	219 1	95202 3	Y	13978	13813 0	1411
							15376 9					

HUEY STATE 24			WELL #:	10H	RRCID -> 293434	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7922 - 18775	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	85510	-0-	85510	85510	73655 3	987 4	Y	9880	9321 0	559
							10868 9					
*11		233840 X	148330	-0-	-85510	-0-	474 1	132613 3	Y	13258	13036 0	781
							659 4	14584 9				
*12		145831 X	145831	-0-	-0-	-0-	469 1	133548 3	Y	10740	10679 0	842
							11814 9					
*01		143789 X	143789	-0-	-0-	-0-	306 1	133283 3	Y	9273	9178 0	937
							10200 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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 CLEAR WATER INC. 159643
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2433 N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2426	3	7	9	N	6	115
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	2098	-0-	-302	B	-0-	2092	3	6	9	N	5	120
10	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1874	3	22	9	N	20	140
11	0	2594	-0-	2594	B	2594	2574	3	20	9	N	18	158
*12	3472 N	1847	-0-	-1625	B	969	1812	3	35	9	N	32	190
01	0	1762	-0-	1762	B	2731	1756	3	6	9	N	5	195

RATLIFF 5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	110
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	110
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	110
*11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	110
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	110 7
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

08	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	796	2	17	9	N	15	170
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	793	2	1	9	N	1	171
10	0	820	-0-	820	B	820	812	2	8	9	N	7	178
11	0	784	-0-	784	B	1604	762	2	22	9	N	20	198
12	0	833	-0-	833	B	2437	812	2	21	9	N	19	181 1
01	0	815	-0-	815	B	3252	794	2	21	9	N	19	36

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2023

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK		
LAREDO PETROLEUM, INC.			486610					
BAILEY		WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		69

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748			CNTY: GLASSCOCK		
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PDEH LLC			646827			CNTY: LOVING		
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
STATE 71		WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	171771 X	164316	-0-	-7455	-0-	164316	2	N	-0-	-0-
09	165780 X	157456	-0-	-8324	-0-	157456	2	N	-0-	-0-
10	168950 X	162854	-0-	-6096	-0-	162854	2	N	-0-	-0-
11	162150 X	156912	-0-	-5238	-0-	156912	2	N	-0-	-0-
12	166129 X	159963	-0-	-6166	-0-	159963	2	N	-0-	-0-
01	164331 X	157918	-0-	-6413	-0-	157918	2	N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
DIXIELAND 10		WELL #:	1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465 - 16535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND 10		153438								
DIXIELAND 10		WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	25389 X	2063	-0-	-23326	-0-	2063	3	N	-0-	-0-
09	24570 X	2448	-0-	-22122	-0-	2448	3	N	-0-	-0-
10	0	2871	-0-	2871	2871	2871	3	N	-0-	-0-
11	0	2183	-0-	2183	5054	2183	3	N	-0-	-0-
*12	6499 X	1445	-0-	-5054	-0-	1445	3	N	-0-	-0-
01	2883 X	1069	-0-	-1814	-0-	1069	3	N	-0-	-0-

APPLETON		153438								
APPLETON		WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIEVERS		153438								
SIEVERS		WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DARCY STATE		153438								
DARCY STATE		WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE		//CONT.// 25020 250 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
		WELL #: 1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF. 16532	- 16540						
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOLLARHIDE (YATES) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COWDEN, E. P. "A-15"		25188 950 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS								
		WELL #: 83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788						
08		0 N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038		
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038		
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
08	2201 #	1996	-0-	-205	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
09	2130 #	2031	-0-	-99	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
10	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
11	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
12	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
01	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477		
REYNOLDS-PARK		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660		
TXL L		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660		
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16	43
09	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-	7
10	0	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-	7
11	0	231	-0-	231	-0-	420	2	25	9	Y	23	10
12	0	299	-0-	299	-0-	719	2			Y	-0-	10
01	0	356	-0-	356	-0-	1075	2			Y	-0-	10

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328		
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	375	2	18	9	Y	16	-0-
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
12	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569		
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	6	4	Y	1	-0-
						1	9					
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	4	Y	-0-	-0-
11	731 R	731	-0-	-0-	-0-	668	2	63	4	Y	-0-	-0-
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	4	Y	-0-	-0-
01	684 R	684	-0-	-0-	-0-	646	2	38	4	Y	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	4	Y	-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y	-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	4	Y	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y	-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495												
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	4	Y	-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
04		0	253	-0-	253	253	252	2	1	4	Y	-0-
05		0	238	-0-	238	491	189	2	49	4	Y	-0-
06		0	188	-0-	188	679	179	2	9	4	Y	-0-
07		0	134	-0-	134	813	127	2	7	4	Y	-0-
08		0	53	-0-	53	866	52	2	1	4	Y	-0-
09		914 R	48	-0-	-866	-0-	48	2			Y	-0-
10		186 #	81	-0-	-105	-0-	76	2	5	4	Y	-0-
11		180 #	87	-0-	-93	-0-	80	2	7	4	Y	-0-
12		124 #	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	4	Y	-0-
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	89	2	5	4	Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307												
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-
11		150 #	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-
12		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-
01		155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555									
TXL L			WELL #: 2		RRCID -> 293157			COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412		
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

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 2915		RRCID -> 293548			COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 1910		RRCID -> 293624			COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4415		RRCID -> 293798			COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104		
*12		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT
*01		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 2007		RRCID -> 293799			COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT
10		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
11		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT
12		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
01		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4013		RRCID -> 293839			COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

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
08	8432 #	1258	-0-	-7174	-0-	286	1	946	3	Y	24	24
09	7546 R	7546	-0-	-0-	-0-	26	9	7241	3	Y	26	28
10	0	2545	-0-	2545	2545	29	9	2262	3	Y	13	19
11	0	916	-0-	916	3461	14	9	607	3	Y	10	20
12	0	365	-0-	365	3826	11	9	2	3	Y	48	68
01	0	-0-	-0-	-0-	3826	53	9			Y	-0-	68

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

08	5673 #	4973	-0-	-700	-0-	4776	3	197	9	Y	179	385
09	5550 #	4752	-0-	-798	-0-	4655	3	97	9	Y	88	299
10	5239 #	4633	-0-	-606	-0-	4627	3	6	9	Y	5	304
11	5010 #	4407	-0-	-603	-0-	4296	3	111	9	Y	101	232
12	4960 #	4630	-0-	-330	-0-	4406	3	224	9	Y	204	246
01	4960 #	4073	-0-	-887	-0-	4073	3			Y	-0-	246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-	57
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-	57
10	0	38	-0-	38	38	38	4			N	-0-	57
11	0	25	-0-	25	63	25	4			N	-0-	57
12	0	61	-0-	61	124	61	4			N	-0-	57
01	0	37	-0-	37	161	37	4			N	-0-	57

OXY USA WTP LP 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

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 #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	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 #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447 - 11859	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840 - 12025	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675 - 11740	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662 - 11797	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660 - 11800	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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 #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11680 - 11848	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11720 - 12096	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11645 - 12002	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.11644 - 11836	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001	
M	O	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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2022								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11540 - 11870
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	BALANCE

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A															
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A															
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	72052 R	72052	-0-	-0-	-0-			86	1	71138	2	Y	749	755	0	13
								4	4	824	9					
09	69190 R	69190	-0-	-0-	-0-			1	1	68356	2	Y	757	400	0	355 1 15
								833	9							
10	DLQ G-10	64735	-0-	64735	64735			2	1	63885	2	Y	771	417	0	354 1 15
								848	9							
11	DLQ G-10	61850	-0-	61850	126585			2	1	61124	2	Y	658	306	0	355 1 12
								724	9							
12	188673 R	62088	-0-	-126585	-0-			68	1	61160	2	Y	782	301	0	478 1 15
								860	9							
01	71238 #	43587	-0-	-27651	-0-			286	1	42344	2	Y	870	429	0	433 1 23
								957	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12204	- 15879
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12267	- 15850
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12269	- 15362
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	- 15341
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	4379	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	5737	1357	2	1 9	Y	1	1 0	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	- 15899
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12165	- 15110
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285														
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

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174														
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766				Y	NO RPT	-0-		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766				Y	NO RPT	-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766				Y	NO RPT	-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	766				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-		

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903														
08	4898	#	3443	-0-	-1455	-0-	3430	2	13	9	Y	12		79
09	4740	#	3520	-0-	-1220	-0-	3500	2	20	9	Y	18	66 1	31
10	4185	#	3506	-0-	-679	-0-	3451	2	55	9	Y	50		81
11	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26	9	Y	24	95 1	10
12	3627	#	3529	-0-	-98	-0-	3470	2	59	9	Y	54		64
01	3665	R	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92	9	Y	84		148

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695														
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	54224 R	11345	-0-	-42879	-0-	11327	3	18	9	Y	16	16	1	15	
09	10426 R	10426	-0-	-0-	-0-	10407	3	19	9	Y	17	14	1	18	
10	0	10876	-0-	10876	10876	10859	3	17	9	Y	15	15	1	18	
11	0	11742	-0-	11742	22618	11721	3	21	9	Y	19	9	1	28	
12	0	11599	-0-	11599	34217	11554	3	45	9	Y	41			69	
01	0	-0-	-0-	-0-	34217					Y	-0-			69	

REVERENCE OPERATING LLC 703827
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
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

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

08	107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	107308	2			N	-0-			-0-
09	113860 X	113860	-0-	-0-	-0-	113860	2			N	-0-			-0-
10	113243 X	113199	-0-	-44	-0-	113199	2			N	-0-			-0-
11	107220 X	102631	-0-	-4589	-0-	102631	2			N	-0-			-0-
12	110794 X	88851	-0-	-21943	-0-	88851	2			N	-0-			-0-
01	115506 X	98960	-0-	-16546	-0-	98960	2			N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. 712382
 TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
UNIVERSITY -B-				WELL #: 7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018	-	3140	
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
UNIVERSITY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992	-	3006	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR				
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967							
TXL "HHH"				WELL #: 1	RRCID -> 174927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8689	-	8734	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
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	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	632 2	63 9	N	57	180 1	36
09	0	755	-0-	-0-	755	714 2	41 9	N	37		73
10	0	861	-0-	-0-	861	1616 2	119 9	N	108	181 1	-0-
11	0	685	-0-	-0-	685	2301 2	66 9	N	60		60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2301		N	60		120
01	0	590	-0-	-0-	590	2891 506 2	84 9	N	76	166 1	30
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #: 1 T	RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 4792	-	4812	
08	DLQ G-10	1503	-0-	-0-	1503	1414 2	89 9	Y	81	91 1	42
09	DLQ G-10	1349	-0-	-0-	1349	2852 1294 2	55 9	Y	50		92
10	0	1387	-0-	-0-	1387	4239 1344 2	43 9	Y	39	81 1	50
11	0	1156	-0-	-0-	1156	5395 1087 2	69 9	Y	63	83 1	30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5395		Y	40		70
01	0	1559	-0-	-0-	1559	6954 1470 2	89 9	Y	81	83 1	68

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)	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-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	-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
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-		-0-
09	960	N	431	-0-	-529	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
ELSINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 7234 - 7459
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		94
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014 3		N	-0-		94
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733 3		N	-0-		94
11	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564 3		N	-0-		94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		94

ELSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271 - 7464
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELSINORE				WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 7554 - 7616
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N		-0-					-0-
09	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	3			N		-0-					-0-
10	682 N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N		-0-					-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N		-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		064352		COMPL. DATE		06/10/1975		TOTAL DEPTH		13090 PERF. N/A	
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N		-0-					-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N		-0-					-0-
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N		-0-					-0-
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N		-0-					-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N		-0-					-0-
01	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N		-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1		RRCID ->		196966		COMPL. DATE		06/15/2003		TOTAL DEPTH		15740 PERF.12468 - 12610	
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			Y		-0-					4
09	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			Y		-0-					4
10	8897 X	8439	-0-	-458	-0-	8439	2			Y		-0-					4
11	8370 X	7649	-0-	-721	-0-	7649	2			Y		-0-					4
12	8587 X	7395	-0-	-1192	-0-	7394	2		1 9	Y		1					5
01	8587 X	7439	-0-	-1148	-0-	7439	2			Y		-0-					5

OXY USA INC.				630591													
EL SINORE		WELL #:		7302		RRCID ->		279458		COMPL. DATE		03/18/2016		TOTAL DEPTH		15850 PERF.14929 - 15850	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

 ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STRATEGY OPERATING, LLC 825474
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	2	-0-	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11		0	191	-0-	191	-0-	191	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-	-2	-0-	191				N	NO RPT					-0-

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	273 1	2309 2	Y	1	1 1		2
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	237 1	2249 2	Y	2	1 1		3
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	225 1	2205 2	Y	3	2 1		4
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	171 1	2174 2	Y	1	2 1		3
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	162 1	1989 2	Y	3	3 1		3
*01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	157 1	1983 2	Y	1	1 1		3

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				2	165700	05/24/1997	7600	7300	- 7312			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-

LA ESCALARA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				4801	171452	11/10/1998	13110	6983	- 7289			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
12	0	747	-0-	747	747	747 2		N	-0-			-0-
*01	1628 N	881	-0-	-747	-0-	881 2		N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				4802	208167	02/26/2005	7750	6979	- 7534			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				825474 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				68	139192	06/13/1991	7955	7264	- 7707			
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
09	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
10	2263 N	1400	-0-	-863	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-

LAESCALERA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				2601	151088	08/11/1994	7700	7413	- 7553			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			28
09	660 N	321	-0-	-339	-0-	321 3		Y	-0-			28
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	338 3		Y	-0-			28
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		4604	3		Y	-0-	36	
09		4440 X	4429	-0-	-11	-0-		4429	3		Y	-0-	36	
10		4619 X	3939	-0-	-680	-0-		3939	3		Y	-0-	36	
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-		5683	3		Y	-0-	36	
12		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT	36	
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EMBAR (DEVONIAN)				28843 111	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP				630555								
DRONE BEE		WELL #:		2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9284 - 9679
*02	0	499	-0-	499	3862	499	2		Y	-0-	-0-	
*03	0	497	-0-	497	4359	497	2		Y	-0-	-0-	
*04	0	436	-0-	436	4795	436	2		Y	-0-	-0-	
*05	0	741	-0-	741	5536	741	2		Y	-0-	-0-	
*06	0	629	-0-	629	6165	629	2		Y	-0-	-0-	
*07	0 W	548	-0-	548	6713	548	2		Y	-0-	-0-	
*08	0 W	408	-0-	408	7121	408	2		Y	-0-	-0-	
*09	0 W	262	-0-	262	7383	262	2		Y	-0-	-0-	
*10	0 W	294	-0-	294	7677	294	2		Y	-0-	-0-	
*11	0 W	327	-0-	327	8004	327	2		Y	-0-	-0-	
*12	0 W	180	-0-	180	8184	180	2		Y	-0-	-0-	
*01	0 W	672	-0-	672	8856	672	2		Y	-0-	-0-	

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777
08	3782 X	666	-0-	-3116	-0-	663	2	3	9	Y	3	3 1
09	3180 X	572	-0-	-2608	-0-	568	2	4	9	Y	4	4 1
10	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	2877	2	17	9	Y	15	15 1
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3709	2	29	9	Y	26	26 1
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2894	2	223	4	Y	19	19 1
						21	9					
*01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28	9	Y	25	24 1

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10			WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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-

UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738					
08	0	N	-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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	0	N	-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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0	N	-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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397		
08	0	N	-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-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805		
08	0	N	-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-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23												

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888				
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1										
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
				WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.10615	- 15840	
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
08	16306 X	15596	-0-	-710	-0-	14126	3	58	4	Y	1284	1171	1		191
						1412	9								
09	15810 X	13612	-0-	-2198	-0-	12486	3	160	4	Y	878	952	1		117
						966	9								
10	16337 X	15809	-0-	-528	-0-	14615	3	49	4	Y	1041	1095	1		63
						1145	9								
11	15900 X	11676	-0-	-4224	-0-	10710	3	100	4	Y	787	801	1		49
						866	9								
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	99	143	1		5
01	15593 X	744	-0-	-14849	-0-	42	3	1	4	Y	637	618	1		24
						701	9								
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10630	- 17800	
08	17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	13179	3	1634	9	Y	1485	1347	1		282
09	16950 X	6222	-0-	-10728	-0-	5702	3	520	9	Y	473	664	1		91
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-				91
11	14820 X	184	-0-	-14636	-0-	184	3			Y	-0-	9	1		82
12	14818 X	1437	-0-	-13381	-0-	41	3	1396	9	Y	1269	1095	1		256
01	14818 X	1468	-0-	-13350	-0-	152	3	1316	9	Y	1196	1303	1		149
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.10465	- 15831	
08	15996 X	15196	-0-	-800	-0-	13776	3	55	4	Y	1241	1135	1		185
						1365	9								
09	15480 X	13496	-0-	-1984	-0-	12447	3	159	4	Y	809	886	1		108
						890	9								
10	15996 X	14175	-0-	-1821	-0-	12746	3	44	4	Y	1259	1293	1		74
						1385	9								
11	15300 X	14531	-0-	-769	-0-	13133	3	124	4	Y	1158	1162	1		70
						1274	9								
12	0	17047	-0-	17047	17047	15477	3	321	4	Y	1135	1166	1		39
						1249	9								
*01	34264 X	17217	-0-	-17047	-0-	15681	3	216	4	Y	1200	1193	1		46
						1320	9								
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10705	- 16575	
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	7	1		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14446 X	2963	-0-	-11483	-0-	2132	3	7	4	Y	749	722	1		41
						824	9								
11	13890 X	3125	-0-	-10765	-0-	2120	3	20	4	Y	895	882	1		54
						985	9								
12	0	4332	-0-	4332	4332	3397	3	71	4	Y	785	811	1		28
						864	9								
*01	8284 X	3952	-0-	-4332	-0-	2941	3	41	4	Y	882	876	1		34
						970	9								
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288386	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.10705	- 17515	
08	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	26456	3	1785	9	Y	1623	1518	1		318
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	22463	3	1861	9	Y	1692	1769	1		241
10	28822 X	28822	-0-	-0-	-0-	26689	3	2133	9	Y	1939	1894	1		286
*11	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	25660	3	1913	9	Y	1739	1716	1		309
12	0	24808	-0-	24808	24808	23084	3	1724	9	Y	1567	1521	1		355
*01	50965 X	26157	-0-	-24808	-0-	24105	3	2052	9	Y	1865	1992	1		228

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10521 - 18736								
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	3121	3	5	4	Y	2301	2216	1			130
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	2531	9	3188	3	509	4	2735	2770	1		95
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	3009	9	3504	3	12	4	2499	2516	1		78
11	0	7129	-0-	7129	7129	2749	9	4654	3	22	4	2230	2212	1	2 8	94
12	0	7177	-0-	7177	14306	2453	9	4985	3	71	4	1928	1925	1		97
*01	22687 X	8381	-0-	-14306	-0-	2121	9	5759	3	15	4	2370	2281	1		186
WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 10479		PERF.10435 - 20199								
08	24831 X	22446	-0-	-2385	-0-	19498	3	23	4	Y	2659	2568	1			225
09	23820 X	14965	-0-	-8855	-0-	2925	9	10632	3	2731	4	1456	1606	1		75
10	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-	1602	9									75
11	18990 X	2350	-0-	-16640	-0-	2041	3	21	4	Y	262	331	1	1 8		5
12	19623 X	4215	-0-	-15408	-0-	288	9	2709	3	30	4	1342	1320	1		27
01	19623 X	1747	-0-	-17876	-0-	1476	9	84	3	2	4	1510	1467	1		70
WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10750 - 15221								
08	11253 X	10058	-0-	-1195	-0-	9448	3	39	4	Y	519	476	1			78
09	10590 X	8901	-0-	-1689	-0-	571	9	8297	3	106	4	453	473	1		58
10	10943 X	9411	-0-	-1532	-0-	498	9	8578	3	29	4	731	746	1		43
11	0	9132	-0-	9132	9132	804	9	8416	3	79	4	579	586	1		36
12	0	11476	-0-	11476	20608	637	9	10551	3	219	4	642	655	1		23
*01	31930 X	11322	-0-	-20608	-0-	706	9	10435	3	144	4	675	672	1		26
WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10800 - 15487								
08	11594 X	11069	-0-	-525	-0-	10234	3	42	4	Y	721	658	1			107
09	11100 X	9623	-0-	-1477	-0-	793	9	9098	3	116	4	372	427	1		52
10	11346 X	9919	-0-	-1427	-0-	409	9	9221	3	31	4	606	622	1		36
11	10890 X	10871	-0-	-19	-0-	667	9	10167	3	95	4	554	556	1		34
12	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	609	9	11948	3	249	4	593	606	1		21
01	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	652	9	11541	3	159	4	599	597	1		23
WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10800 - 15487								

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 A		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ANDREWS							
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
UL G 1-27 A		WELL #:	1H	RRCID ->	289669	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.	10375 - 20375					
08		22661 X	20179	-0-	-2482	-0-	16471 3689 9	3	19	4	Y	3354	3241	1			285
09		21930 X	15592	-0-	-6338	-0-	7300 3121 9	3	5171	4	Y	2837	2982	1			140
10		21452 X	8451	-0-	-13001	-0-	6474 9495 3	3	1977	9	Y	1797	1347	1			590
11		18630 X	11782	-0-	-6848	-0-	2190 10597 3	3	97	4	Y	1991	2543	1			38
12		19251 X	13971	-0-	-5280	-0-	3257 10101 3	3	117	4	Y	2961	2940	1			59
01		19251 X	13542	-0-	-5709	-0-	3210 3210 9	3	231	4	Y	2918	2842	1			135
UL G 1-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289817	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10970 - 19292					
08		20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	19008 1704 9	3	30	4	Y	1549	1421	1			170
09		19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	15244 1383 9	3	2613	4	Y	1257	1324	1			103
10		19623 X	19503	-0-	-120	-0-	17737 1736 9	3	30	4	Y	1578	1653	1			28
11		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	16797 1806 9	3	55	4	Y	1642	1597	1			73
12		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	17918 1957 9	3	269	4	Y	1779	1726	1			126
01		17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15539 1858 9	3	248	4	Y	1689	1502	1			313
UL 1-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289927	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	11110 - 21358					
08		26350 X	25584	-0-	-766	-0-	22658 2891 9	3	35	4	Y	2628	2408	1			290
09		25590 X	23610	-0-	-1980	-0-	18015 2506 9	3	3089	4	Y	2278	2381	1			187
10		26443 X	24882	-0-	-1561	-0-	22114 2731 9	3	37	4	Y	2483	2624	1			46
11		23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	20556 2844 9	3	66	4	Y	2585	2516	1			115
12		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	20649 2715 9	3	310	4	Y	2468	2406	1			177
01		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	22042 2630 9	3	351	4	Y	2391	2125	1			443
UL G 1-24 C		WELL #:	3H	RRCID ->	290270	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.	10765 - 18866					
08		34999 X	28120	-0-	-6879	-0-	24494 3621 9	3	5	4	Y	3292	3137	1			391
09		33870 X	27778	-0-	-6092	-0-	20033 2652 9	3	5093	4	Y	2411	2691	1			111
10		31124 X	27292	-0-	-3832	-0-	24120 3163 9	3	9	4	Y	2875	2832	1			154
*11		27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	24051 3212 9	3	100	4	Y	2920	2772	1			302
12		26815 X	25677	-0-	-1138	-0-	22358 3256 9	3	63	4	Y	2960	2923	1			339
01		27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	24037 2893 9	3	140	4	Y	2630	2578	1			391

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400				
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			
08	34937 X	27494	-0-	-7443	-0-	19415	3	2	4	Y	7343	7533	1	157
09	33810 X	16388	-0-	-17422	-0-	8077	9							
10	0	29336	-0-	29336	29336	11572	3	4816	9	Y	4378	4424	1	111
*11	58478 X	29142	-0-	-29336	-0-	19676	3	91	4	Y	8699	8678	1	132
12	0	26851	-0-	26851	26851	9569	9							
*01	50772 X	23921	-0-	-26851	-0-	22322	3	74	4	Y	6133	6171	1	94
						6746	9							
						20493	3	247	4	Y	5555	5546	1	103
						6111	9							
						18143	3	87	4	Y	5174	5032	1	245
						5691	9							

ZARVONA ENERGY LLC		950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066				
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	245	1	3190	3	Y	323	316	1	59
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	37	4	355	9					
10	5704 X	4525	-0-	-1179	-0-	230	1	3412	3	Y	357	370	1	46
11	0	3298	-0-	3298	3298	568	4	393	9					
12	0	3256	-0-	3256	6554	245	1	4059	3	Y	163	159	1	50
01	0	3850	-0-	3850	10404	42	4	179	9					
						184	1	2931	3	Y	140	139	1	51
						29	4	154	9					
						231	1	2714	3	Y	152	138	1	65
						144	4	167	9					
						131	1	3429	3	Y	126	142	1	49
						151	4	139	9					

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919				
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	248	1	2108	3	Y	231	226	1	30
09	4350 X	1028	-0-	-3322	-0-	24	4	254	9					
10	4495 X	1953	-0-	-2542	-0-	269	1	409	3	Y	256	265	1	21
11	0	3444	-0-	3444	3444	68	4	282	9					
12	0	6950	-0-	6950	10394	262	1	1379	3	Y	271	264	1	28
01	0	4453	-0-	4453	14847	14	4	298	9					
						130	1	2900	3	Y	350	347	1	31
						29	4	385	9					
						139	1	5757	3	Y	682	622	1	91
						304	4	750	9					
						161	1	3467	3	Y	611	684	1	18
						153	4	672	9					

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987				
08	16337 X	13159	-0-	-3178	-0-	196	1	11191	3	Y	1573	1553	1	152
09	15810 X	13556	-0-	-2254	-0-	42	4	1730	9					
10	17019 X	15043	-0-	-1976	-0-	224	1	9195	3	Y	2211	2153	1	210
11	0	12999	-0-	12999	12999	1705	4	2432	9					
12	0	12216	-0-	12216	25215	372	1	12240	3	Y	2210	2243	1	177
01	0	11224	-0-	11224	36439	2431	9							
						421	1	10637	3	Y	1627	1592	1	212
						151	4	1790	9					
						429	1	9594	3	Y	1993	1798	1	407
						1	4	2192	9					
						315	1	8970	3	Y	1722	1956	1	173
						45	4	1894	9					

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-30 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288737	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 10740	PERF.11136 - 16711									
08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	262 1	5973 3	57 4	1109 9	N	1008	1008 1			364	
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	285 1	4831 3	1669 4	1271 9	N	1155	1042 1			477	
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	272 1	4573 3	186 4	1206 9	N	1096	1378 1			195	
11	0	6957	-0-	6957	6957	150 1	5856 3	20 4	931 9	N	846	878 1			163	
12	0	9393	-0-	9393	16350	412 1	7790 3	5 4	1186 9	N	1078	703 1			538	
01	0	13568	-0-	13568	29918	533 1	11228 3	280 4	1527 9	N	1388	1567 1			359	
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11225 - 15878									
08	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	207 1	10888 3	787 9		Y	715	678 1			95	
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	233 1	9341 3	858 9		Y	780	794 1			81	
10	8215 X	5587	-0-	-2628	-0-	242 1	4402 3	45 4	898 9	Y	816	793 1			104	
11	0	4137	-0-	4137	4137	205 1	3140 3	31 4	761 9	Y	692	694 1			102	
12	0	4168	-0-	4168	8305	230 1	2951 3	156 4	831 9	Y	755	691 1			166	
01	0	5087	-0-	5087	13392	263 1	3959 3	174 4	691 9	Y	628	709 1			85	
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10802 - 17959									
08	8897 X	6068	-0-	-2829	-0-	217 1	5121 3	19 4	711 9	Y	646	638 1			62	
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	358 1	6436 3	1194 4	1133 9	Y	1030	994 1			98	
10	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	441 1	10653 3	1132 9		Y	1029	1045 1			82	
11	0	11863	-0-	11863	11863	408 1	10163 3	144 4	1148 9	Y	1044	990 1			136	
12	0	6085	-0-	6085	17948	330 1	4629 3	1126 9		Y	1024	951 1			209	
01	0	4801	-0-	4801	22749	283 1	3526 3	18 4	974 9	Y	885	1005 1			89	
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11039 - 15851									
08	8153 X	3941	-0-	-4212	-0-	204 1	3241 3	38 4	458 9	Y	416	407 1			64	
09	7890 X	5195	-0-	-2695	-0-	179 1	3866 3	644 4	506 9	Y	460	476 1			48	
10	8153 X	2742	-0-	-5411	-0-	282 1	1903 3	20 4	537 9	Y	488	476 1			60	
11	8850 X	7279	-0-	-1571	-0-	188 1	6234 3	62 4	795 9	Y	723	717 1			66	
12	0	8765	-0-	8765	8765	269 1	7277 3	385 4	834 9	Y	758	691 1			133	
01	0	6905	-0-	6905	15670	197 1	5846 3	258 4	604 9	Y	549	615 1			67	

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
08	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	158	1	5412	3	Y	624	610	1			112
09	6240 X	991	-0-	-5249	-0-	63	4	686	9	Y	689	714	1			87
10	6386 X	2635	-0-	-3751	-0-	233	1	758	9	Y	705	687	1			105
11	6180 X	1864	-0-	-4316	-0-	275	1	1568	3	Y						
12	0	2721	-0-	2721	2721	16	4	776	9							
01	0	2395	-0-	2395	5116	310	1	930	3	Y	559	555	1			109
						9	4	615	9							
						308	1	1657	3	Y	607	553	1			163
						88	4	668	9							
						278	1	1513	3	Y	488	547	1			104
						67	4	537	9							

UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
08	7967 X	6878	-0-	-1089	-0-	269	1	4156	3	Y	2190	2140	1			296
09	7860 X	3687	-0-	-4173	-0-	44	4	2409	9	Y	1242	1421	1			117
10	8122 X	1264	-0-	-6858	-0-	218	1	1220	3	Y	462	424	1			155
11	8280 X	5344	-0-	-2936	-0-	883	4	1366	9	Y	1974	1902	1			227
12	0	3278	-0-	3278	3278	160	4	2171	9							
01	0	2441	-0-	2441	5719	159	1	1383	3	Y	746	1056	1			61
						553	4	1183	9							
						189	1	1361	3	Y						
						70	4	821	9							

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	251	1	7490	3	Y	1577	1591	1			213
09	8370 X	5014	-0-	-3356	-0-	79	4	1735	9	Y	894	1023	1			84
10	8649 X	1728	-0-	-6921	-0-	242	1	2198	3	Y	333	305	1			112
11	9240 X	7981	-0-	-1259	-0-	1591	4	983	9	Y	2105	1975	1			242
12	0	4980	-0-	4980	4980	1362	4	366	9	Y						
01	0	4577	-0-	4577	9557	118	1	5252	3	Y	1147	993	1			396
						295	4	2316	9							
						152	1	2548	3	Y						
						1018	4	1262	9							
						250	1	2787	3	Y	1270	1561	1			105
						143	4	1397	9							

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524						
08	7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	272	1	3767	3	Y	1695	1628	1			229
09	7380 X	5635	-0-	-1745	-0-	40	4	1865	9	Y	1175	1294	1			110
10	7626 X	1977	-0-	-5649	-0-	273	1	2360	3	Y	438	401	1			147
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	1709	4	1293	9	Y						
12	0	4967	-0-	4967	4967	33	1	1462	4	Y						
01	0	4446	-0-	4446	9413	482	9	5519	3	Y	1868	1800	1			215
						172	1	2055	9							
						310	4	2677	3	Y	1018	881	1			352
						100	1	1120	9							
						1070	4	128	1	Y	1126	1385	1			93
						128	1	2928	3	Y						
						151	4	1239	9							

EMMA (DEVONIAN)			//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756														
UNIVERSITY 1-20			WELL #: 5H		RRCID -> 283298			COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	16	16	1			74
09		4560 #	3505	-0-	-1055	-0-	3331	3	174	9	Y	158	93	1			139
10		3565 #	2409	-0-	-1156	-0-	2223	3	25	4	Y	146	235	1			50
							161	9									
11		2280 #	2042	-0-	-238	-0-	1733	3	12	4	Y	270	218	1			102
							297	9									
12		2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2634	3	21	4	Y	261	224	1			139
							287	9									
01		3627 #	3019	-0-	-608	-0-	2689	3	48	4	Y	256	293	1			102
							282	9									

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 283300			COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586						
08		5208 #	4464	-0-	-744	-0-	4219	3	3	4	Y	220	243	1			48
							242	9									
09		5040 #	4821	-0-	-219	-0-	4620	3	201	9	Y	183	172	1			59
10		0	7480	-0-	7480	7480	6807	3	38	4	Y	577	568	1			68
							635	9									
11		0	4536	-0-	4536	12016	4149	3	387	9	Y	352	342	1			78
12		0	4795	-0-	4795	16811	4352	3	16	4	Y	388	325	1			141
							427	9									
*01		22388 R	5577	-0-	-16811	-0-	4932	3	645	9	Y	586	523	1			204

UNIVERSITY 1-10 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283472			COMPL. DATE 12/05/2016			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084						
08		16678 #	16021	-0-	-657	-0-	15231	3	197	4	Y	539	443	1			270
							593	9									
09		16140 #	13349	-0-	-2791	-0-	12362	3	560	4	Y	388	430	1			228
							427	9									
*10		13837 R	13837	-0-	-0-	-0-	12901	3	379	4	Y	506	585	1			149
							557	9									
11		14310 #	13571	-0-	-739	-0-	11826	3	1147	4	Y	544	454	1			239
							598	9									
12		0	8804	-0-	8804	8804	8108	3	481	4	Y	195	250	1			184
							215	9									
01		16027 #	5471	-0-	-10556	-0-	5168	3	61	4	Y	220	229	1			175
							242	9									

UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 283482			COMPL. DATE 01/15/2017			TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704						
08		3224 #	3213	-0-	-11	-0-	2717	3	2	4	Y	449	444	1			87
							494	9									
09		3120 #	1960	-0-	-1160	-0-	1694	3	266	9	Y	242	245	1			84
10		3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	2953	3	17	4	Y	539	556	1			67
							593	9									
11		0	3777	-0-	3777	3777	3297	3	480	9	Y	436	409	1			94
12		0	2412	-0-	2412	6189	2140	3	8	4	Y	240	233	1			101
							264	9									
*01		6856 R	667	-0-	-6189	-0-	594	3	73	9	Y	66	120	1			47

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS														
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756																					
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
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										
08	4491 R	4491	-0-	-0-	-0-	3992	3	9	4	Y	445	417	1	97									
09	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	490	9	2722	3	11	4	Y	206	245	1	58							
*10	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	227	9	2286	3	299	9	Y	272	311	1	19							
11	5250 #	2218	-0-	-3032	-0-	1901	3	281	3	8	4	Y	281	259	1	41							
12	0	2913	-0-	2913	2913	309	9	2507	3	55	4	Y	319	290	1	70							
*01	5243 R	2330	-0-	-2913	-0-	351	9	2005	3	325	9	Y	295	305	1	60							
UNIVERSITY 9-35													WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015			TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985			
08	4991 #	3700	-0-	-1291	-0-	3274	3	42	4	Y	349	403	1	105									
09	4830 #	3446	-0-	-1384	-0-	384	9	2921	3	525	9	Y	477	403	1	179							
10	0	4002	-0-	4002	4002	3545	3	32	4	Y	386	492	1	73									
*11	7979 R	3977	-0-	-4002	-0-	425	9	3460	3	517	9	Y	470	426	1	115							
12	0	3890	-0-	3890	3890	3358	3	37	4	Y	450	335	1	230									
*01	7645 R	3755	-0-	-3890	-0-	495	9	3252	3	503	9	Y	457	484	1	203							
UNIVERSITY 1-26 UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934			
08	5828 #	4891	-0-	-937	-0-	4367	3	3	4	Y	474	456	1	90									
09	5880 #	5291	-0-	-589	-0-	521	9	4731	3	560	9	Y	509	445	1	154							
10	0	4893	-0-	4893	4893	4354	3	24	4	Y	468	556	1	66									
*11	10543 R	5650	-0-	-4893	-0-	515	9	5072	3	578	9	Y	525	481	1	110							
12	0	4684	-0-	4684	4684	4189	3	15	4	Y	436	381	1	165									
*01	9598 R	4914	-0-	-4684	-0-	480	9	4679	3	235	9	Y	214	273	1	106							
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														
08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	7273	3	2212	9	N	2011	1906	1	729									
09	8220 X	6189	-0-	-2031	-0-	3054	3	1851	4	N	1167	1662	1	234									
10	8556 X	1710	-0-	-6846	-0-	1284	9	795	4	915	9	N	832	445	1	621							
11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	5119	3	908	4	N	2308	2261	1	668									
12	0	8381	-0-	8381	8381	2539	9	6144	4	2237	9	N	2034	1717	1	985							
*01	0	8395	-0-	8395	16776	6411	4	1984	9	N	1804	2372	1	417									
UNIVERSITY 1 30													WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992			
08	24211 X	7128	-0-	-17083	-0-	42	1	5006	3	Y	1874	1835	1	181									
09	23430 X	1169	-0-	-22261	-0-	19	4	2061	9	766	3	Y	-0-	181	1	-0-							
10	19313 X	2420	-0-	-16893	-0-	261	1	1678	3	Y	424	390	1	34									
11	15270 X	939	-0-	-14331	-0-	142	4	276	1	269	3	Y	491	461	1	64							
12	0	3742	-0-	3742	3742	466	9	126	1	540	9	Y	697	619	1	142							
01	0	4610	-0-	4610	8352	4	4	767	9	2447	3	Y	1659	1634	1	167							
						326	1	1825	9														

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555			
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	
08	19065 X	9966	-0-	-9099	-0-	301 1	8378 3	Y	1141	1131 1	110
						32 4	1255 9				
09	17790 X	12011	-0-	-5779	-0-	238 1	8441 3	Y	1606	1563 1	153
						1565 4	1767 9				
10	15469 X	12878	-0-	-2591	-0-	191 1	11289 3	Y	1271	1322 1	102
						1398 9					
11	14970 X	12903	-0-	-2067	-0-	77 1	11249 3	Y	1289	1223 1	168
						159 4	1418 9				
12	0	13218	-0-	13218	13218	128 1	11811 3	Y	1162	1093 1	237
						1 4	1278 9				
01	0	11358	-0-	11358	24576	115 1	10234 3	Y	871	1021 1	87
						51 4	958 9				

UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290615		COMPL. DATE 09/29/2019		TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311			
08	19313 X	17267	-0-	-2046	-0-	256 1	14829 3	Y	1825	1785 1	252
						174 4	2008 9				
09	18690 X	16294	-0-	-2396	-0-	286 1	12302 3	Y	1507	1561 1	198
						2048 4	1658 9				
10	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	269 1	16512 3	Y	1598	1559 1	237
						170 4	1758 9				
11	15510 X	13614	-0-	-1896	-0-	174 1	11809 3	Y	1376	1364 1	249
						117 4	1514 9				
12	0	14178	-0-	14178	14178	272 1	11651 3	Y	1490	1358 1	381
						616 4	1639 9				
01	0	8892	-0-	8892	23070	329 1	6796 3	Y	1334	1494 1	221
						300 4	1467 9				

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			
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-	-0-	
11	0	237	-0-	237	237	237 2		N	-0-	-0-	
*12	474 N	237	-0-	-237	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
01	0	263	-0-	263	263	263 2		N	-0-	-0-	

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933			
08	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-	-0-	
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
11	0	257	-0-	257	257	257 2		N	-0-	-0-	
*12	514 N	257	-0-	-257	-0-	257 2		N	-0-	-0-	
01	0	285	-0-	285	285	285 2		N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004	
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
UNIV. A 36 GAO		WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY AZ		WELL #:	1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 - 3064
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-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-

UNIVERSITY AZ		703827		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
		WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REVERENCE OPERATING LLC		703827		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY 9-19		WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0		-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
08	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	3	Y	-0-	-0-
09	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27486	3	Y	-0-	-0-
10	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	3	Y	-0-	-0-
11	29970	X	18008	-0-	-11962	-0-	18008	3	Y	-0-	-0-
12	30969	X	18441	-0-	-12528	-0-	18441	3	Y	-0-	-0-
01	30969	X	19991	-0-	-10978	-0-	19991	3	Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019764	COMPL. DATE 07/23/1958	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A							
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-				-0-
09	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			Y	-0-				-0-
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-				-0-
11	6420 X	5540	-0-	-880	-0-	5540	3			Y	-0-				-0-
12	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714	3			Y	-0-				-0-
01	6851 X	5105	-0-	-1746	-0-	5105	3			Y	-0-				-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990 - 9130							
08	17825 X	9049	-0-	-8776	-0-	9049	3			N	-0-				-0-
09	17250 X	12361	-0-	-4889	-0-	12361	3			N	-0-				-0-
10	12865 X	12466	-0-	-399	-0-	12466	3			N	-0-				-0-
11	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-				-0-
12	12772 X	11597	-0-	-1175	-0-	11597	3			N	-0-				-0-
01	12772 X	11643	-0-	-1129	-0-	11643	3			N	-0-				-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962 - 9100							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE, F. P.		WELL #:		28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9084 - 9093							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 019746	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A							
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-				-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-				-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-				-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-				-0-
12	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056	3			Y	-0-				-0-
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.// 054430										
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	3	N	-0-			-0-
09	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21876	3	N	-0-			-0-
10	0	23520	-0-	23520	23520	23520	3	N	-0-			-0-
11	45640 X	22120	-0-	-23520	-0-	22120	3	N	-0-			-0-
12	0	23264	-0-	23264	23264	23264	3	N	-0-			-0-
01	0	25875	-0-	25875	49139	25875	3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMAL OPERATING LLC		169379		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A		
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-			-0-
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3	N	-0-			-0-
10	0	6401	-0-	6401	6401	6401	3	N	-0-			-0-
11	0	7286	-0-	7286	13687	7286	3	N	-0-			-0-
*12	0	7282	-0-	7282	20969	7282	3	N	-0-			-0-
01	0	7622	-0-	7622	28591	7622	3	N	-0-			-0-

MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A				
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	3	N	-0-			-0-
09	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	3	N	-0-			-0-
10	0	17405	-0-	17405	17405	17405	3	N	-0-			-0-
11	0	22104	-0-	22104	39509	22104	3	N	-0-			-0-
*12	0	24525	-0-	24525	64034	24525	3	N	-0-			-0-
01	0	23339	-0-	23339	87373	23339	3	N	-0-			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN ACCT. 7												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148		
COWDEN, E. W. -A-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287											
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
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	
08	35438 X	35438	-0-	-0-	-0-	35438 3		N	-0-			67	
09	31656 X	31656	-0-	-0-	-0-	31656 3		N	-0-			67	
10	0	35589	-0-	35589	35589	35589 3		N	-0-			67	
11	71214 X	35625	-0-	-35589	-0-	35625 3		N	-0-			67	
12	0	32942	-0-	32942	32942	32942 3		N	-0-			67	
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	30648			N	NO RPT			67	

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8916 - 9120	
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150	
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		Y	-0-		-0-
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		Y	-0-		-0-
10	0	3628	-0-	3628	3628	3628 3		Y	-0-		-0-
11	0	3511	-0-	3511	7139	3511 3		Y	-0-		-0-
12	0	3639	-0-	3639	10778	3639 3		Y	-0-		-0-
01	0	3630	-0-	3630	14408	3630 3		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 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
08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13885 3		Y	-0-	-0-
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12575 3		Y	-0-	-0-
10	0	14239	-0-	14239	14239	14239 3		Y	-0-	-0-
11	0	13033	-0-	13033	27272	13033 3		Y	-0-	-0-
12	0	12234	-0-	12234	39506	12234 3		Y	-0-	-0-
01	0	10635	-0-	10635	50141	10635 3		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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				
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224				
08	DLQ G-10	18716	-0-	18716	51155	18536	3	180	9	Y	164	180	1	239
09	DLQ G-10	16983	-0-	16983	68138	16740	3	243	9	Y	221	350	1	110
*10	16646	17724	-0-	1078	69216	17482	2	242	9	Y	220	165	1	165
*11	17220	16789	-0-	-431	68785	16555	2	234	9	Y	213	173	1	205
12	0	16635	-0-	16635	85420	16392	3	243	9	Y	221	349	1	77
01	17794	NO RPT	-0-	-17794	67626					Y	NO RPT			77

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430												
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314				
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4216	2	105	9	N	95			180
*09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4009	2	41	9	N	37	185	1	32
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3798	2	130	9	N	118			150
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4382	2	88	9	N	80			230
*12	2697 X	1615	-0-	-1082	-0-	1565	2	50	9	N	45	185	1	90
01	2697 X	435	-0-	-2262	-0-	435	2			N	-0-			90

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S.				WELL #:	12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	34	-0-	34	1414	34	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1783	369	3		Y	-0-		-0-
10	0	339	-0-	339	2122	339	3		Y	-0-		-0-
11	0	296	-0-	296	2418	296	3		Y	-0-		-0-
12	0	296	-0-	296	2714	296	3		Y	-0-		-0-
01	341 N NO RPT		-0-	-341	2373				Y	NO RPT		-0-

HALLEY, S.				WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-		210
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		210
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-		210
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		210
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		210
01	1519 N NO RPT		-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		210

MAXWELL "18"				WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-		270
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-	178 1	92
10	0	1371	-0-	1371	1371	1295	3	76 9	N	69		161
11	2629 N	1258	-0-	-1371	-0-	1175	3	83 9	N	75		236
12	0	1274	-0-	1274	1274	1139	3	135 9	N	123	177 1	182
01	1364 N NO RPT		-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		182

HALLEY, S. M.				WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11208 - 11560
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-		180
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-		180
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-		180
*11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2205	3	3 9	N	3		183
*12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3 9	N	3		186
01	2232 X NO RPT		-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		186

HALLEY, S. M.				WELL #:	601	RRCID ->	183097	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		164
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		164
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3		N	-0-		164
11	1990 N	976	-0-	-1014	-0-	976	3		N	-0-		164
12	0	1040	-0-	1040	1040	1040	3		N	-0-		164
01	961 N NO RPT		-0-	-961	79				N	NO RPT		164

MAXWELL "23"				WELL #:	3	RRCID ->	186443	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11372 - 11416
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:	247	RRCID ->	186673	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		111
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		111
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	3		N	-0-		111
11	0	1314	-0-	1314	3102	1311	3	3 9	N	3		114
12	0	1583	-0-	1583	4685	1580	3	3 9	N	3		117
01	1705 N NO RPT		-0-	-1705	2980				N	NO RPT		117

EMPEROR (SIMPSON)													
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
MAXWELL "18" //CONT.// 733287													
WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ	G-10	4777	-0-	4777	14924	4742 3	35 9	Y	32	108 1		222
09	DLQ	G-10	4423	-0-	4423	19347	4423 3		Y	-0-			222
10			4227	-0-	4227	23574	4227 3		Y	-0-			222
11			3796	-0-	3796	27370	3793 3	3 9	Y	3			225
12			4521	-0-	4521	31891	4469 3	52 9	Y	47			272
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-4774	27117			Y	NO RPT			272
EMPEROR "24"													
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313													
08	14B2	EXT	6330	-0-	6330	15308	6284 2	46 9	N	42			153
09	14B2	EXT	5808	-0-	5808	21116	5753 2	55 9	N	50			203
10			5822	-0-	5822	26938	5788 2	34 9	N	31			234
11	32955 X		6017	-0-	-26938	-0-	6017 2		N	-0-			234
12			6849	-0-	6849	6849	6849 2		N	-0-			234
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-6231	618			N	NO RPT			234
PURE													
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127													
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	3859	2004 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	5705	1846 2		Y	-0-			-0-
10			1700	-0-	1700	7405	1700 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N		1608	-0-	-1392	6013	1608 2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N		1608	-0-	-1492	4521	1608 2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-1643	2878			Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)													
APACHE CORPORATION 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
HENDRICK OPERATING AREA -B- 027200													
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COMAL OPERATING LLC													
MCCABE 169379													
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970													
08	2728 N		2713	-0-	-15	-0-	2713 3		N	-0-			94
09	2795 N		2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		N	-0-			94
10			2354	-0-	2354	2354	2354 3		N	-0-			94
11			2664	-0-	2664	5018	2664 3		N	-0-			94
12			2405	-0-	2405	7423	2405 3		N	-0-			94
01			2587	-0-	2587	10010	2587 3		N	-0-			94
MCDANIEL COMPANY, INC., THE													
HENDRICK, IDA & T. J. 545300													
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138													
08	2246 N		2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			190
09	1352 N		1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			190
10	837 N		185	-0-	-652	-0-	185 2		N	-0-			190
11	2160 N		-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			190
12	1395 N		-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			190
01	186 N		129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			190

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292	
08	1507	X	1507	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-	-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	1710 3	Y	-0-	-0-
10	1742	X	1742	-0-	-0-	1742 3	Y	-0-	-0-
11	1708	X	1708	-0-	-0-	1708 3	Y	-0-	-0-
12	1767	X	1351	-0-	-416	1351 3	Y	-0-	-0-
01	1736	N	1122	-0-	-614	1122 3	Y	-0-	-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287							
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435	
08	SWR	10	379	-0-	379	1810 379 2	N	-0-	186
09	SWR	10	347	-0-	347	2157 347 2	N	-0-	186
10	SWR	10	361	-0-	361	2518 361 2	N	-0-	186
11	SWR	10	366	-0-	366	2884 366 2	N	-0-	186
12	SWR	10	390	-0-	390	3274 390 2	N	-0-	186
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT	186

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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252							
HALLEY, S. M.		WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-		-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-		-0-
10	0	2409	-0-	2409	2409	2409	3		N	-0-		-0-
11	0	2363	-0-	2363	4772	2363	3		N	-0-		-0-
12	0	2420	-0-	2420	7192	2420	3		N	-0-		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	6510				N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 - 2526	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	100	50	3		N	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	150	50	3		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	88				N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011								
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236				CNTY: WINKLER				
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-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 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680				
08	14B DENY	671	-0-	671	2831	671 3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	942	-0-	942	3773	942 3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	746	-0-	746	4519	746 3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	616	-0-	616	5135	616 3		N	-0-			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135			N	NO RPT			-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684				
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
*06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
*08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
*09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*11	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-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-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		//CONT.//	28962 500 491588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
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

BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10		0	50	-0-	50	50	50 3	N	-0-			-0-
11		0	50	-0-	50	100	50 3	N	-0-			-0-
12		0	50	-0-	50	150	50 3	N	-0-			-0-
01		62 N NO RPT	-0-	-62	88			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5 3		N	-0-			-0-
01	5 N NO RPT	-0-	-5	10	10			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5 3		N	-0-			-0-
01	5 N NO RPT	-0-	-5	10	10			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5 3		N	-0-			-0-
01	5 N NO RPT	-0-	-5	10	10			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF.	N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	15	5 3		N	-0-			-0-
01	5 N NO RPT	-0-	-5	10	10			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588															
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	NO RPT				-0-			
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	NO RPT				-0-			
BROWN-ALTMAN G A/C 1										WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-			
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-			
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-				-0-			
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-				-0-			
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	10				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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	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-			
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1										WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-			
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-				-0-			
11	0	5	-0-	5	10	5	3		N	-0-				-0-			
12	0	5	-0-	5	15	5	3		N	-0-				-0-			
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	10				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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-			
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	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SI MULT	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	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
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	187
09		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	187
10		0	677	-0-	677	677	677	2		N	-0-	187
11		0	660	-0-	660	1337	660	2		N	-0-	187
12		0	562	-0-	562	1899	562	2		N	-0-	187
01		0	648	-0-	648	2547	648	2		N	-0-	187

JOHNSON, W. D.												
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)												
SUNDOWN ENERGY LP												
ESTES, E. W.												
29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
829482												
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY												
JOHNSON, W. D. -E-												
925440												
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	208
09		210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	208
10		0	4	-0-	4	4	4	3			N	208
11		0	-0-	-0-	-0-	4	4				N	208
12		0	29	-0-	29	33	29	3			N	208
01		0	12	-0-	12	45	12	3			N	208

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												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

COG OPERATING LLC												
BOYD 35 SWD												
166150												
WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	Y	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	1 1		13
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 2	58 4	Y	1	5 1		9
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 9						9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2	78 4	Y	-0-			9
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
COLGATE OPERATING, LLC		167327														
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 18		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
		167327														
		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384								
08	20863 X	3539	-0-	-17324	-0-	3536	4	3	9	Y	3					12
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	2	1			10
10	21576 X	4392	-0-	-17184	-0-	472	2	3920	4	Y	-0-	1	1			9
11	0	4781	-0-	4781	4781	282	2	4499	4	Y	-0-					9
12	0	13039	-0-	13039	17820	3739	2	9300	4	Y	-0-					9
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	13418					Y	NO RPT					9

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								
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					47
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					47
10	0	523	-0-	523	523	523	3			N	-0-					47
11	0	659	-0-	659	1182	659	3			N	-0-					47
12	0	680	-0-	680	1862	680	3			N	-0-					47
01	0	743	-0-	743	2605	743	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		561146														
		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	56 1	-0-		-0-
							23 4			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	54 1	-0-		-0-
							9 4			
10		0	118	-0-	118 B	118	65 1	-0-		-0-
							28 4			
11		0	155	-0-	155 B	273	75 1	-0-		-0-
							30 4			
12		0	157	-0-	157 B	430	78 1	-0-		-0-
01		0	178	-0-	178 B	608	78 1	-0-		-0-
							3 4			

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12002 - 12040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11932 - 12020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.11990 - 12216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
		WELL #:	2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF. 12106	- 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26		WELL #:	3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 12030	- 12146	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 12084	- 12190	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMSEY "38"		WELL #:	3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAMSEY 14		WELL #:	1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11345	- 11362	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:	1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF. 11732	- 14346	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I)		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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I)		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
08	DLQ G-10	27160	-0-	27160	52643	550	1	23518	3	Y	2811	2802	0		6883
09	DLQ G-10	25673	-0-	25673	78316	3092	9	21581	3	Y	2572	2517	0		6938
*10	DLQ G-10	27122	-0-	27122	105438	2829	9	23519	3	Y	2721	2743	0		472
*11	127217 X	21779	-0-	-105438	-0-	610	1	18725	3	Y	2211	2250	0		433
*12	27156 X	13173	-0-	-13983	-0-	2993	9	11221	3	Y	1493	1439	0		487
01	27156 X	24941	-0-	-2215	-0-	622	1	21493	3	Y	2571	2689	0		369

M O		GAS INJECT. (I)		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
08	DLQ G-10	27397	-0-	27397	53817	690	1	24195	3	Y	2284	2277	0		5551
09	DLQ G-10	26095	-0-	26095	79912	2512	9	22096	3	Y	2607	2553	0		5605
*10	DLQ G-10	32130	-0-	32130	112042	1131	1	28758	3	Y	2771	2844	0		481
*11	131445 X	19403	-0-	-112042	-0-	2868	9	16875	3	Y	2081	2154	0		408
*12	27404 X	2715	-0-	-24689	-0-	324	1	1170	3	Y	1339	1310	0		437
01	31682 X	4852	-0-	-26830	-0-	3048	9	2740	3	Y	1818	1994	0		261

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 027200	NON-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
WELL #: 453H		RRCID -> 289871	COMPL. DATE 11/06/2019	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 9854 - 14955											
08	DLQ G-10	39118	-0-	39118	79724	621	1	35727	3	Y	2518	2510	0	7880		
09	DLQ G-10	28394	-0-	28394	108118	2770	9	1495	1	24233	3	Y	2424	2386	0	7918
*10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	120393	2666	9	345	1	8903	3	Y	2752	2752	0	478
*11	156604 X	36211	-0-	-120393	-0-	3027	9	316	1	33142	3	Y	2503	2490	0	491
*12	37882 X	21951	-0-	-15931	-0-	2753	9	392	1	19422	3	Y	1943	1800	0	634
01	37882 X	35233	-0-	-2649	-0-	2137	9	821	1	31991	3	Y	2201	2519	0	316
WELL #: 434H		RRCID -> 289902	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9659 - 14759											
08	DLQ G-10	28294	-0-	28294	53868	609	1	24381	3	Y	3004	2994	0	5027		
09	DLQ G-10	26966	-0-	26966	80834	3304	9	1146	1	22851	3	Y	2699	2637	0	5089
*10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	114388	2969	9	647	1	29186	3	Y	3383	3317	0	587
*11	137351 X	22963	-0-	-114388	-0-	3721	9	546	1	19635	3	Y	2529	2620	0	496
*12	28303 X	21058	-0-	-7245	-0-	2782	9	419	1	18866	3	Y	1612	1582	0	526
01	33542 X	5345	-0-	-28197	-0-	1773	9	95	1	4896	3	Y	322	802	0	46
WELL #: 452H		RRCID -> 290412	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9778 - 14880											
08	DLQ G-10	33552	-0-	33552	66907	709	1	29535	3	Y	3007	2997	0	5417		
09	DLQ G-10	40435	-0-	40435	107342	3308	9	557	1	36750	3	Y	2844	2814	0	5447
*10	DLQ G-10	41877	-0-	41877	149219	3128	9	622	1	38293	3	Y	2693	2707	0	475
*11	175152 X	25933	-0-	-149219	-0-	2962	9	532	1	22836	3	Y	2332	2420	0	387
*12	41788 X	16798	-0-	-24990	-0-	2565	9	379	1	14900	3	Y	1381	1243	0	525
01	41881 X	32691	-0-	-9190	-0-	1519	9	536	1	28231	3	Y	3567	3888	0	204
WELL #: 512H		RRCID -> 290431	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 8633	PERF. 9959 - 15060											
08	DLQ G-10	30189	-0-	30189	57762	650	1	26924	3	Y	2377	2369	0	2948		
09	DLQ G-10	31644	-0-	31644	89406	2615	9	465	1	28317	3	Y	2602	2575	0	2975
*10	DLQ G-10	28653	-0-	28653	118059	2862	9	168	1	25698	3	Y	2534	2595	0	447
*11	156959 X	38900	-0-	-118059	-0-	2787	9	292	1	36509	3	Y	1908	2038	0	317
*12	30628 X	25044	-0-	-5584	-0-	2099	9	479	1	23282	3	Y	1166	1039	0	444
01	30628 X	19680	-0-	-10948	-0-	1283	9	307	1	17770	3	Y	1457	1818	0	83
WELL #: 512H		RRCID -> 290431	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 8633	PERF. 9959 - 15060											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9744 - 14846				
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		
08	DLQ G-10	14610	-0-	14610	48324	341 1510	1 9	12759	3	Y	1373	1368	0	8782
09	DLQ G-10	33158	-0-	33158	81482	886 3161	1 9	29111	3	Y	2874	2844	0	8812
*10	DLQ G-10	32674	-0-	32674	114156	800 1734	1 9	30140	3	Y	1576	1761	0	278
*11	149915 X	35759	-0-	-114156	-0-	650 5404	1 9	29705	3	Y	4913	4375	0	816
*12	34255 X	13314	-0-	-20941	-0-	318 1749	1 9	11247	3	Y	1590	1801	0	605
01	34255 X	26625	-0-	-7630	-0-	431 2784	1 9	23410	3	Y	2531	2991	0	145

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9652 - 14753				
08	DLQ G-10	33971	-0-	33971	74358	282 3993	1 9	29696	3	Y	3630	3617	0	5115
09	DLQ G-10	22093	-0-	22093	96451	754 2866	1 9	18473	3	Y	2605	2577	0	5143
*10	DLQ G-10	16691	-0-	16691	113142	370 2855	1 9	13466	3	Y	2595	2618	0	458
*11	132595 X	19453	-0-	-113142	-0-	405 2512	1 9	16536	3	Y	2284	2363	0	379
*12	29884 X	6561	-0-	-23323	-0-	166 1656	1 9	4739	3	Y	1505	1312	0	572
*01	44706 X	44706	-0-	-0-	-0-	608 4759	1 9	39339	3	Y	4326	4651	0	247

APR OPERATING LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		028612		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10284 - 20459			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY DELA STATE 58-T2-48		085408		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10536 - 14635				
08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13484 338	3 9	50	4	N	307	184	1	611
09	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15452 327	3 9	64	4	N	297	368	1	540
10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10257 317	3 9	59	4	N	288	367	1	461
11	0	10629	-0-	10629	10629	10280 318	3 9	31	4	N	289	182	1	568
12	0	9604	-0-	9604	20233	9057 499	3 9	48	4	N	454	520	1	502
01	0	14027	-0-	14027	34260	13654 350	3 9	23	4	N	318	359	1	461

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH	8914 PERF. 9279 - 16040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03		18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	16111	3	63	4	N	2233	1980	1	551
							2456	9							
04		17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	16059	3	82	4	N	1596	1825	1	322
							1756	9							
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	4	N	383	359	1	346
							421	9							
06		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1	273
							1301	9							
07		17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650	3	46	4	N	1572	1452	1	393
							1729	9							
08		17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	15382	3	35	4	N	1685	1618	1	460
							1854	9							
09		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	13246	3	30	4	N	1699	1777	1	382
							1869	9							
10		15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	13742	3	23	4	N	1883	1979	1	286
							2071	9							
*11		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	11574	3	9	4	N	1369	1229	1	426
							1506	9							
12		0	12636	-0-	12636	12636	11551	3	7	4	N	980	1056	1	350
							1078	9							
01		0	21017	-0-	21017	33653	19203	3	9	4	N	1641	1614	1	377
							1805	9							

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID -> 278213	COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH	9636 PERF. 9753 - 17941					
08		33077 X	19236	-0-	-13841	-0-	17356	3	81	4	N	1635	1597	1	119
							1799	9							
09		29580 X	28963	-0-	-617	-0-	25604	3	205	4	N	2867	2665	1	321
							3154	9							
10		30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	27067	3	10	4	N	3216	3228	1	309
							3538	9							
11		0	21239	-0-	21239	21239	19500	3	100	4	N	1490	1402	1	397
							1639	9							
12		0	24211	-0-	24211	45450	21493	3	23	4	N	2450	2687	1	160
							2695	9							
01		0	31500	-0-	31500	76950	28295	3	3205	9	N	2914	2884	1	190

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID -> 282025	COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH	9670 PERF. 9716 - 18279					
08		28458 X	15451	-0-	-13007	-0-	2112	1	11199	3	N	1727	1738	1	259
							240	4	1900	9					
09		27540 X	15579	-0-	-11961	-0-	1650	1	12166	3	N	1578	1414	1	423
							27	4	1736	9					
10		27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	2757	1	20060	3	N	2779	2693	1	509
							1178	4	3057	9					
11		0	20448	-0-	20448	20448	1916	1	16196	3	N	2106	2284	1	331
							19	4	2317	9					
12		0	1742	-0-	1742	22190	144	1	1508	3	N	61			392
							23	4	67	9					
01		0	25961	-0-	25961	48151	2361	1	20269	3	N	2971	2901	1	462
							63	4	3268	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 9182	- 16519		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	82866 3	398 4	Y	1465	1315 1	299	
04	75960 X	75960	-0-	-0-	-0-	1612 9 74725 3	69 4	Y	1060	1171 1	188	
05	61194 X	59669	-0-	-1525	-0-	1166 9 57450 3	2219 9	Y	2017	2154 1	51	
06	62281 X	62281	-0-	-0-	-0-	59731 3 2446 9	104 4	Y	2224	2067 1	208	
07	85135 X	85135	-0-	-0-	-0-	81856 3 3189 9	90 4	Y	2899	2763 1	344	
08	77186 X	77186	-0-	-0-	-0-	74249 3 2903 9	34 4	Y	2639	2420 1	563	
09	74393 X	74393	-0-	-0-	-0-	71374 3 2948 9	71 4	Y	2680	2864 1	379	
10	76771 X	76771	-0-	-0-	-0-	74444 3 2278 9	49 4	Y	2071	2168 1	282	
*11	67623 X	67623	-0-	-0-	-0-	65448 3 2131 9	44 4	Y	1937	1891 1	328	
12	0	75545	-0-	75545	75545	73255 3 2263 9	27 4	Y	2057	2023 1	362	
01	0	72335	-0-	72335	147880	70011 3 2313 9	11 4	Y	2103	2340 1	125	

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 11685	- 16691		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	97416 X	97416	-0-	-0-	-0-	90759 3	515 4	Y	5584	5620 1	410	
04	84958 X	84958	-0-	-0-	-0-	6142 9 80505 3	52 4	Y	4001	4164 1	247	
05	52554 X	52554	-0-	-0-	-0-	4401 9 50306 3	102 4	Y	1951	2041 1	157	
06	107351 X	107351	-0-	-0-	-0-	2146 9 100304 3	146 4	Y	6274	5992 1	439	
07	82605 X	82605	-0-	-0-	-0-	6901 9 76961 3	147 4	Y	4997	5090 1	346	
08	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	5497 9 78475 3	63 4	Y	5195	5401 1	140	
09	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	5715 9 17356 3	59 4	Y	803	875 1	68	
10	6696 X	600	-0-	-6096	-0-	883 9 453 3	7 4	Y	127	169 1	26	
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-	140 9		Y	-0-		26	
12	0	4067	-0-	4067	4067	3982 3 80 9	5 4	Y	73		99	
01	0	61526	-0-	61526	65593	56463 3 4995 9	68 4	Y	4541	4276 1	364	

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901	- 19042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	29450 X	27824	-0-	-1626	-0-	1115 1 65 4	25448 3 1196 9	Y	1087	976 1	499	
09	27780 X	11340	-0-	-16440	-0-	450 1 21 4	10375 3 494 9	Y	449	687 1	261	
10	0	2	-0-	2	2	2 4		Y	-0-		261	
11	0	4	-0-	4	6	4 4		Y	-0-		261	
12	0	9459	-0-	9459	9465	630 1 34 4	8775 3 20 9	Y	18		279	
01	0	36902	-0-	36902	46367	2365 1 92 4	33138 3 1307 9	Y	1188	1043 1	424	

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650															
08	10509 X	7894	-0-	-2615	-0-	304	1	7256	3	Y	288	232	1		132
						17	4	317	9						
09	10170 X	3078	-0-	-7092	-0-	120	1	2823	3	Y	115	180	1		67
						8	4	127	9						
10	0	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-				67
11	0	4	-0-	4	6	4	4			Y	-0-				67
12	0	635	-0-	635	641	172	1	422	3	Y	18				85
						21	4	20	9						
01	0	7334	-0-	7334	7975	397	1	6757	3	Y	146	179	1		52
						19	4	161	9						

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021															
*03	38130 X	36520	-0-	-1610	-0-	980	1	33013	3	Y	2216	2176	1		224
						89	4	2438	9						
04	36900 X	27086	-0-	-9814	-0-	850	1	24813	3	Y	1291	1351	1		164
						3	4	1420	9						
05	38130 X	34823	-0-	-3307	-0-	1112	1	32403	3	Y	1173	1122	1		215
						18	4	1290	9						
06	34110 X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	1856	1852	1		219
07	35247 X	34705	-0-	-542	-0-	1075	1	29779	3	Y	3496	3297	1		418
						5	4	3846	9						
08	35247 X	32441	-0-	-2806	-0-	951	1	28841	3	Y	2407	2628	1		197
						1	4	2648	9						
09	33150 X	23921	-0-	-9229	-0-	1006	1	22261	3	Y	534	644	1		87
						67	4	587	9						
10	34720 X	29933	-0-	-4787	-0-	1103	1	26729	3	Y	1824	1687	1		224
						95	4	2006	9						
11	33600 X	24173	-0-	-9427	-0-	710	1	21870	3	Y	1439	1435	1		228
						10	4	1583	9						
12	0	16061	-0-	16061	16061	1137	1	13416	3	Y	1349	1257	1		320
						24	4	1484	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	16061					Y	526	816	1		30

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974															
*03	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	879	1	29651	3	Y	3232	3448	1		327
						81	4	3555	9						
04	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	1063	1	28566	3	Y	3482	3367	1		442
						6	4	3830	9						
05	37145 X	37145	-0-	-0-	-0-	1110	1	32304	3	Y	3375	3200	1		617
						18	4	3713	9						
06	31950 X	-0-	-0-	-31950	-0-					Y	2054	2429	1		242
07	33945 X	27288	-0-	-6657	-0-	880	1	24465	3	Y	1763	1794	1		211
						4	4	1939	9						
08	36580 X	26868	-0-	-9712	-0-	772	1	23128	3	Y	2698	2688	1		221
						2968	9								
09	35400 X	20056	-0-	-15344	-0-	621	1	15015	3	Y	3977	3551	1		647
						45	4	4375	9						
10	36580 X	21882	-0-	-14698	-0-	754	1	18598	3	Y	2244	2616	1		275
						62	4	2468	9						
11	26400 X	18635	-0-	-7765	-0-	530	1	15952	3	Y	1951	1917	1		309
						7	4	2146	9						
12	0	1666	-0-	1666	1666	243	1	383	3	Y	936	1023	1		222
						10	4	1030	9						
01	0	17382	-0-	17382	19048	694	1	15875	3	Y	735	915	1		42
						4	4	809	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	59376 X	59376	-0-	-0-	-0-	51374	3	304	4	Y	6998	7125	1	514
						7698	9							
04	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	47214	3	45	4	Y	7843	7873	1	484
						8627	9							
05	30411 X	28735	-0-	-1676	-0-	24950	3	20	4	Y	3423	3632	1	275
						3765	9							
06	74064 X	74064	-0-	-0-	-0-	66820	3	108	4	Y	6487	6308	1	454
						7136	9							
07	30411 X	16630	-0-	-13781	-0-	14750	3	34	4	Y	1678	2016	1	116
						1846	9							
08	62949 X	62949	-0-	-0-	-0-	56042	3	98	4	Y	6190	6139	1	167
						6809	9							
09	54014 X	54014	-0-	-0-	-0-	49002	3	326	4	Y	4260	4065	1	362
						4686	9							
10	30411 X	20437	-0-	-9974	-0-	18269	3	202	4	Y	1787	1785	1	364
						1966	9							
11	29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-			364
12	30411 X	2282	-0-	-28129	-0-	2190	3	12	4	Y	73			437
						80	9							
*01	49173 X	49173	-0-	-0-	-0-	46691	3	61	4	Y	2201	2462	1	176
						2421	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9448 - 15896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	59812 X	59812	-0-	-0-	-0-	2464	1	52136	3	Y	4668	4565	1	494
						77	4	5135	9					
*04	62061 X	62061	-0-	-0-	-0-	2589	1	54370	3	Y	4550	4593	1	451
						97	4	5005	9					
*05	76635 X	76635	-0-	-0-	-0-	2736	1	70093	3	Y	3382	3553	1	280
						86	4	3720	9					
*06	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2521	1	59666	3	Y	3302	3142	1	440
						110	4	3632	9					
07	67642 X	63931	-0-	-3711	-0-	2799	1	57974	3	Y	2799	2959	1	280
						79	4	3079	9					
08	73160 X	54822	-0-	-18338	-0-	3510	1	48429	3	Y	2555	2604	1	231
						72	4	2811	9					
09	70800 X	57314	-0-	-13486	-0-	2920	1	51268	3	Y	2780	2732	1	279
						68	4	3058	9					
*10	73160 X	64081	-0-	-9079	-0-	2831	1	58457	3	Y	2431	2390	1	320
						119	4	2674	9					
*11	65940 X	51020	-0-	-14920	-0-	2434	1	46032	3	Y	2261	2303	1	278
						67	4	2487	9					
12	63922 X	53034	-0-	-10888	-0-	2800	1	47996	3	Y	1962	1927	1	313
						80	4	2158	9					
01	0	26070	-0-	26070	26070	1289	1	23031	3	Y	1562	1594	1	281
						32	4	1718	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	84293 X	84293	-0-	-0-	-0-	3600	1 76801	3 3780	Y	3436	3614	1		364
						112	4 3780	9 3780						
*04	75113 X	75113	-0-	-0-	-0-	3554	1 68477	3 2959	Y	2690	2789	1		265
						123	4 2959	9 2959						
*05	78034 X	78034	-0-	-0-	-0-	2685	1 70942	3 4323	Y	3930	3872	1		323
						84	4 4323	9 4323						
*06	83980 X	83980	-0-	-0-	-0-	3198	1 76298	3 4341	Y	3946	3743	1		526
						143	4 4341	9 4341						
07	78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	3473	1 70768	3 3780	Y	3436	3618	1		344
						98	4 3780	9 3780						
08	78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	5253	1 68559	3 4813	Y	4375	4323	1		396
						121	4 4813	9 4813						
09	50070 X	46628	-0-	-3442	-0-	2140	1 41466	3 2978	Y	2707	2832	1		271
						44	4 2978	9 2978						
*10	68244 X	68244	-0-	-0-	-0-	2897	1 60534	3 4689	Y	4263	3973	1		561
						124	4 4689	9 4689						
*11	61329 X	61329	-0-	-0-	-0-	2887	1 55869	3 2493	Y	2266	2548	1		279
						80	4 2493	9 2493						
12	51739 X	42505	-0-	-9234	-0-	1998	1 39176	3 1273	Y	1157	1251	1		185
						58	4 1273	9 1273						
01	0	753	-0-	753	753	194	1 73	3 479	Y	435	542	1		78
						7	4 479	9 479						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID ->	288213	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990		
*03	65838 X	65838	-0-	-0-	-0-	3751	1 57622	3 4356	Y	3960	3927	1		419
						109	4 4356	9 4356						
*04	35029 X	35029	-0-	-0-	-0-	1514	1 31061	3 2390	Y	2173	2377	1		215
						64	4 2390	9 2390						
*05	63061 X	63061	-0-	-0-	-0-	2152	1 56011	3 4831	Y	4392	4245	1		362
						67	4 4831	9 4831						
*06	54237 X	54237	-0-	-0-	-0-	1964	1 48488	3 3693	Y	3357	3271	1		448
						92	4 3693	9 3693						
07	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	1427	1 32622	3 3134	Y	2849	3012	1		285
						43	4 3134	9 3134						
08	35867 X	13432	-0-	-22435	-0-	732	1 12018	3 670	Y	609	839	1		55
						12	4 670	9 670						
09	45792 X	45792	-0-	-0-	-0-	2322	1 40237	3 3181	Y	2892	2657	1		290
						52	4 3181	9 3181						
*10	52658 X	52658	-0-	-0-	-0-	2280	1 47117	3 3167	Y	2879	2790	1		379
						94	4 3167	9 3167						
*11	50439 X	50439	-0-	-0-	-0-	2274	1 43384	3 4717	Y	4288	4139	1		528
						64	4 4717	9 4717						
*12	43438 X	43438	-0-	-0-	-0-	2019	1 37101	3 4264	Y	3876	3785	1		619
						54	4 4264	9 4264						
01	0	49311	-0-	49311	49311	3774	1 43344	3 2085	Y	1895	2173	1		341
						108	4 2085	9 2085						

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288		
08	70897 X	45396	-0-	-25501	-0-	6886	1 33949	3 4370	N	3973	4074	1		379
						191	4 4370	9 4370						
09	68610 X	764	-0-	-67846	-0-	242	1 238	3 221	N	201	175	1		405
						63	4 221	9 221						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405
11	0	4079	-0-	4079	4079	2402	1 1586	3 4987	N	-0-				405
						91	4 4987	9 4987						
12	0	31933	-0-	31933	36012	8066	1 21343	3 2448	N	2225	1916	1		714
						76	4 2448	9 2448						
01	0	55438	-0-	55438	91450	9048	1 41275	3 4987	N	4534	4775	1		473
						128	4 4987	9 4987						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68479 X	44974	-0-	-23505	-0-	1210	1	38491	3	Y	4698	4576	1		475
						105	4	5168	9						
04	66270 X	21859	-0-	-44411	-0-	692	1	18988	3	Y	1977	2201	1		251
						4	4	2175	9						
05	68479 X	5900	-0-	-62579	-0-	127	1	4477	3	Y	1177	1213	1		215
						1	4	1295	9						
06	45840 X	-0-	-0-	-45840	-0-					Y	2764	2653	1		326
07	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	1404	1	44599	3	Y	3944	3798	1		472
						5	4	4338	9						
08	69084 X	69084	-0-	-0-	-0-	2074	1	62345	3	Y	4240	4364	1		348
						1	4	4664	9						
09	41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	1608	1	37734	3	Y	1628	1711	1		265
						95	4	1791	9						
10	50344 X	40094	-0-	-10250	-0-	1224	1	34991	3	Y	3431	3275	1		421
						105	4	3774	9						
11	66870 X	62364	-0-	-4506	-0-	1608	1	55814	3	Y	4477	4188	1		710
						17	4	4925	9						
12	0	48438	-0-	48438	48438	1952	1	43596	3	Y	2588	2684	1		614
						43	4	2847	9						
01	0	68008	-0-	68008	116446	2307	1	61271	3	Y	4018	4401	1		231
						10	4	4420	9						

HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009					
*03	59110 X	59110	-0-	-0-	-0-	1671	1	52847	3	Y	4028	3990	1		407
						161	4	4431	9						
04	46115 X	46115	-0-	-0-	-0-	1720	1	41047	3	Y	3035	3057	1		385
						9	4	3339	9						
05	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	1200	1	34834	3	Y	3176	2980	1		581
						13	4	3494	9						
06	60390 X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	1917	2272	1		226
07	62403 X	36281	-0-	-26122	-0-	1211	1	33308	3	Y	1596	1631	1		191
						6	4	1756	9						
08	62403 X	10882	-0-	-51521	-0-	325	1	10136	3	Y	383	543	1		31
						421	9								
09	48690 X	-0-	-0-	-48690	-0-					Y	-0-	31	1		-0-
10	41850 X	19591	-0-	-22259	-0-	645	1	17360	3	Y	1390	1220	1		170
						57	4	1529	9						
*11	61235 X	61235	-0-	-0-	-0-	1651	1	55233	3	Y	3936	3482	1		624
						21	4	4330	9						
12	0	13307	-0-	13307	13307	375	1	12183	3	Y	655	1124	1		155
						28	4	721	9						
01	0	46027	-0-	46027	59334	1559	1	41734	3	Y	2477	2490	1		142
						9	4	2725	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-20X111-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044							
*03		166780 X	121471	-0-	-45309	-0-	111074 10362 9	3	35	4	Y	9420	9420	1		487
04		161400 X	101828	-0-	-59572	-0-	94054 7708 9	3	66	4	Y	7007	7007	1		487
05		166780 X	80906	-0-	-85874	-0-	73937 6797 9	3	172	4	Y	6179	6179	1		487
06		161400 X	100287	-0-	-61113	-0-	93756 6437 9	3	94	4	Y	5852	5852	1		487
07		132215 X	98322	-0-	-33893	-0-	91369 6890 9	3	63	4	Y	6264	6264	1		487
08		132215 X	78511	-0-	-53704	-0-	73112 5366 9	3	33	4	Y	4878	4878	1		487
09		108420 X	16	-0-	-108404	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1		487
10		103633 X	58652	-0-	-44981	-0-	55926 2686 9	3	40	4	Y	2442	2442	1		487
11		100290 X	50740	-0-	-49550	-0-	47091 3594 9	3	55	4	Y	3267	3267	1		487
12		0	37601	-0-	37601	37601	31522 6012 9	3	67	4	Y	5465	5465	1		487
01		0	27367	-0-	27367	64968	22435 4891 9	3	41	4	Y	4446	4446	1		487

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784							
*03		217372 X	122350	-0-	-95022	-0-	112040 10263 9	3	47	4	Y	9330	9330	1		480
04		210360 X	103357	-0-	-107003	-0-	95432 7875 9	3	50	4	Y	7159	7159	1		480
05		217372 X	76270	-0-	-141102	-0-	70300 5820 9	3	150	4	Y	5291	5291	1		480
06		210360 X	80960	-0-	-129400	-0-	75337 5543 9	3	80	4	Y	5039	5039	1		480
07		133176 X	99183	-0-	-33993	-0-	92160 6962 9	3	61	4	Y	6329	6329	1		480
08		133176 X	89956	-0-	-43220	-0-	84008 5924 9	3	24	4	Y	5385	5385	1		480
09		110040 X	53	-0-	-109987	-0-	28	3	25	9	Y	23	23	1		480
10		99169 X	68978	-0-	-30191	-0-	60064 8879 9	3	35	4	Y	8072	8072	1		480
11		95970 X	67912	-0-	-28058	-0-	59912 7930 9	3	70	4	Y	7209	7209	1		480
12		0	41772	-0-	41772	41772	41675	3	97	4	Y	-0-	-0-			480
01		0	59405	-0-	59405	101177	58094 1240 9	3	71	4	Y	1127	1127	1		480

BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22		088581 WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041							
08		64759 X	56573	-0-	-8186	-0-	246 106 4	1	55840	3	N	346	302	0		121
09		61650 X	53621	-0-	-8029	-0-	222 108 4	1	52931	3	N	327	357	0		91
10		0	54157	-0-	54157	54157	219 3623 4	1	49930	3	N	350	202	0		239
11		0	45244	-0-	45244	99401	177 444 4	1	44380	3	N	221	271	0		189
12		0	53334	-0-	53334	152735	216 905 4	1	51901	3	N	284	251	0		222
*01		204290 X	51555	-0-	-152735	-0-	210 952 4	1	50077	3	N	287	328	0		181

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//	31913 800	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	EOM BALANCE
							274211	04/30/2014					9544	PERF.10043 - 13427	
08		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	777 221	1 9	4461	3	N	201	213	1	215
09		4950 X	901	-0-	-4049	-0-	752	1	149	9	N	135	179	1	171
10		0	959	-0-	959	959	777	1	182	9	N	165	180	1	156
11		4950 X	987	-0-	-3963	-0-	752	1	57	3	N	162	176	1	142
12		0	1011	-0-	1011	1011	178 777	9 1	36	3	N	180	173	1	149
01		0	5786	-0-	5786	6797	198 777	9 1	4785	3	N	204	175	1	178
							224	9							
PYTHIAN UNIT A 10-3							276071	01/08/2015					9809	PERF.10150 - 15938	
08		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	358	1	10088	3	Y	294	281	1	113
09		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	323 342	9 1	9802	3	Y	297	280	1	130
10		0	11154	-0-	11154	11154	327 354	9 1	10490	3	Y	282	368	1	44
11		0	6751	-0-	6751	17905	310 343	9 1	6172	3	Y	214	207	1	51
12		0	5937	-0-	5937	23842	1 354	4 1	5352	3	Y	210	159	1	102
01		0	10368	-0-	10368	34210	231 364	9 1	9692	3	Y	284	282	1	104
							312	9							
DALTEX MUNN UNIT 43-6							276252	05/11/2015					9465	PERF. 9705 - 15520	
08		8463 X	7955	-0-	-508	-0-	217	1	7548	3	Y	173	289	1	209
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	190 7421	9 3	675	4	Y	193	207	1	195
10		8463 X	8379	-0-	-84	-0-	212 217	9 1	7960	3	Y	184	212	1	167
11		0	7529	-0-	7529	7529	202 210	9 1	7153	3	Y	151	202	1	116
12		0	7690	-0-	7690	15219	166 7462	9 3	228	9	Y	207	283	1	40
01		0	7724	-0-	7724	22943	210 7471	1 3	253	9	Y	230	47	1	223
DALTEX MUNN 42-43							276629	04/09/2014					9670	PERF. 9990 - 16742	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OATMAN UNIT 11-2							276637	11/14/2014					9580	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
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

08	13454 X	10703	-0-	-2751	-0-	10468	3	235	9	N	214	49	1	357
09	13020 X	11094	-0-	-1926	-0-	10877	3	217	9	N	197	224	1	330
10	0	11191	-0-	11191	11191	10915	3	276	9	N	251	271	1	310
11	0	9817	-0-	9817	21008	9386	3	244	4	N	170	218	1	262
						187	9							
12	0	8773	-0-	8773	29781	8562	3	211	9	N	192	203	1	251
01	0	9456	-0-	9456	39237	9205	3	251	9	N	228	227	1	252

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
08	13237 X	11299	-0-	-1938	-0-	99	1	10476	3	Y	467	507	1	407
						210	4	514	9					
09	12810 X	10631	-0-	-2179	-0-	10095	3	20	4	Y	469	660	1	216
						516	9							
10	0	10748	-0-	10748	10748	107	1	10109	3	Y	467	483	1	200
						18	4	514	9					
11	0	11747	-0-	11747	22495	91	1	10978	3	Y	616	589	1	227
						678	9							
12	0	11205	-0-	11205	33700	10367	3	53	4	Y	714	741	1	200
						785	9							
01	0	11521	-0-	11521	45221	10787	3	2	4	Y	665	649	1	216
						732	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
08	13268 X	6764	-0-	-6504	-0-	507	1	5405	3	Y	348	298	1	320
						469	4	383	9					
09	12840 X	7397	-0-	-5443	-0-	662	1	6256	3	Y	389	410	1	299
						51	4	428	9					
10	0	6095	-0-	6095	6095	679	1	5140	3	Y	239	207	1	331
						13	4	263	9					
11	0	10598	-0-	10598	16693	657	1	9159	3	Y	336	400	1	267
						412	4	370	9					
12	0	10186	-0-	10186	26879	588	1	9412	3	Y	169	231	1	205
						186	9							
01	0	3186	-0-	3186	30065	569	1	2257	3	Y	298	289	1	214
						32	4	328	9					

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176														
08	34720 X	34625	-0-	-95	-0-	901	1	30724	3	Y	2179	1944	0	1036
						603	4	2397	9					
09	33600 X	32660	-0-	-940	-0-	661	1	29770	3	Y	1998	1841	0	1042
						31	4	2198	9					
10	0	29022	-0-	29022	29022	867	1	26196	3	Y	1756	1631	0	1025
						27	4	1932	9					
11	0	27019	-0-	27019	56041	867	1	24417	3	Y	1573	1291	0	1205
						5	4	1730	9					
12	0	21868	-0-	21868	77909	670	1	19823	3	Y	1106	1256	0	979
						158	4	1217	9					
01	0	21187	-0-	21187	99096	658	1	19280	3	Y	1135	1080	0	1021
						1249	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
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) 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
08		19344 X	11046	-0-	-8298	-0-	826 1	9764 3	Y	315	335 0	53 1		157	
							109 4	347 9							
09		18720 X	7531	-0-	-11189	-0-	686 1	5990 3	Y	261	162 0	37 1		219	
							568 4	287 9							
10		0	6598	-0-	6598	6598	797 1	5580 3	Y	201	323 0	35 1		62	
							221 9								
11		0	10867	-0-	10867	17465	826 1	9763 3	Y	248	177 0	42 1		91	
							5 4	273 9							
12		0	9937	-0-	9937	27402	698 1	8911 3	Y	298	237 0	35 1		117	
							328 9								
01		0	7471	-0-	7471	34873	707 1	6238 3	Y	435	417 0	8 1		127	
							47 4	479 9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636															
08		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	945 1	18030 3	Y	651	698 1			258	
							716 9								
09		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	941 1	15731 3	Y	529	553 1			234	
							582 9								
10		0	15707	-0-	15707	15707	966 1	14171 3	Y	518	669 1			83	
							570 9								
11		0	9931	-0-	9931	25638	878 1	8707 3	Y	314	323 1			74	
							1 4	345 9							
12		0	9544	-0-	9544	35182	957 1	8331 3	Y	233	199 1			108	
							256 9								
01		0	1585	-0-	1585	36767	888 1	492 3	Y	186	244 1			50	
							205 9								

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099															
08		35774 X	31625	-0-	-4149	-0-	217 1	29062 3	N	1730	1586 0	140 1		655	
							443 4	1903 9							
09		34620 X	30736	-0-	-3884	-0-	210 1	28448 3	N	1612	1421 0	143 1		703	
							305 4	1773 9							
10		0	29537	-0-	29537	29537	217 1	27422 3	N	1661	1425 0	269 1		670	
							71 4	1827 9							
11		0	26837	-0-	26837	56374	210 1	23943 3	N	1408	1376 0	102 1		600	
							1135 4	1549 9							
12		0	26428	-0-	26428	82802	217 1	24581 3	N	1367	1280 0	90 1		597	
							126 4	1504 9							
01		0	25554	-0-	25554	108356	217 1	23921 3	N	1266	1157 0	12 1		694	
							23 4	1393 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721															
08		27962 X	23263	-0-	-4699	-0-	798 1	21328 3	N	1034	873 0	104 1		439	
							1137 9								
09		27060 X	21648	-0-	-5412	-0-	777 1	19612 3	N	1012	902 0	102 1		447	
							146 4	1113 9							
10		0	22247	-0-	22247	22247	798 1	20367 3	N	979	903 0	111 1		409	
							5 4	1077 9			3 8				
11		0	20499	-0-	20499	42746	762 1	18415 3	N	898	686 0	79 1		542	
							334 4	988 9							
12		0	21035	-0-	21035	63781	798 1	19257 3	N	886	929 0	72 1		427	
							5 4	975 9							
01		0	20362	-0-	20362	84143	804 1	18558 3	N	909	808 0	122 1		406	
							1000 9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	217 1 32 4	23744 3 1426 9	Y	1296	997 0	110 1	671	
09	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	25338 3 1367 9	12 4	Y	1243	1221 0	125 1	568	
10	0	11103	-0-	11103	11103	33 1 10 4	9787 3 1273 9	Y	1157	1314 0	54 1	357	
11	0	20317	-0-	20317	31420	37 1 274 4	18731 3 1275 9	Y	1159	1111 0	77 1	328	
12	0	20438	-0-	20438	51858	19110 3 1317 9	11 4	Y	1197	1099 0	69 1	357	
01	0	-0-	-0-	-0-	51858			Y	1062	1046 0	8 1	365	

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322			
08	21576 X	19726	-0-	-1850	-0-	217 1 337 4	18423 3 749 9	N	681	936 1		395	
09	21840 X	18474	-0-	-3366	-0-	210 1 264 4	17328 3 672 9	N	611	677 1		329	
10	0	19216	-0-	19216	19216	203 1 651 9	18362 3	N	592	598 1		323	
11	0	20646	-0-	20646	39862	210 1 52 4	19548 3 836 9	N	760	639 1		444	
12	0	19882	-0-	19882	59744	217 1 630 9	19035 3	N	573	577 1		440	
01	0	19723	-0-	19723	79467	217 1 12 4	18680 3 814 9	N	740	814 1		366	

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323			
08	32829 X	23897	-0-	-8932	-0-	726 1 1205 9	21966 3	N	1095	1079 0	107 1	356	
09	31770 X	22105	-0-	-9665	-0-	680 1 1145 9	20280 3	N	1041	938 0	104 1	355	
10	0	22618	-0-	22618	22618	736 1 149 4	20391 3 1342 9	N	1220	1000 0	201 1	374	
11	0	20521	-0-	20521	43139	713 1 404 4	18324 3 1080 9	N	982	876 0	78 1	402	
12	0	21329	-0-	21329	64468	730 1 272 4	19037 3 1290 9	N	1173	989 0	72 1	514	
01	0	22380	-0-	22380	86848	736 1 14 4	20263 3 1367 9	N	1243	1184 0	13 1	560	

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-	2 1		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-			-0-	

AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838			
08	22103 X	1005	-0-	-21098	-0-	970 1	35 9	N	32	5 1		309	
09	21390 X	306	-0-	-21084	-0-	300 1	6 9	N	5	2 1		312	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	104 1		209	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708						
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					
08	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	841	1	18739	3	N	1429	1319	0	93	1	532
						25	4	1572	9							
09	22140 X	14959	-0-	-7181	-0-	654	1	12799	3	N	1367	1403	0	68	1	428
						2	4	1504	9							
10	0	17715	-0-	17715	17715	842	1	15555	3	N	1197	1121	0	86	1	418
						1	4	1317	9							
11	0	25754	-0-	25754	43469	798	1	23782	3	N	882	826	0	100	1	374
						204	4	970	9							
12	0	24654	-0-	24654	68123	673	1	22970	3	N	919	714	0	86	1	493
						1011	9									
01	0	6595	-0-	6595	74718	676	1	5371	3	N	498	581	0	45	1	365
						548	9									
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913						
08	41943 X	38516	-0-	-3427	-0-	52	1	37119	3	N	1178	872	0	174	1	407
						49	4	1296	9							
09	40590 X	38475	-0-	-2115	-0-	36964	3	5	4	N	1369	1193	0	183	1	400
						1506	9									
10	0	37900	-0-	37900	37900	51	1	36567	3	N	1164	1001	0	186	1	377
						2	4	1280	9							
11	0	24555	-0-	24555	62455	49	1	23336	3	N	882	785	0	95	1	379
						200	4	970	9							
12	0	23381	-0-	23381	85836	22394	3	987	9	N	897	712	0	81	1	483
						123508	3	1114	9	N	1013	637	0	223	1	636
01	0	37672	-0-	37672		36558	3									
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018				TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005						
08	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	805	1	4	9	Y	4	5	1			-0-
						731	1	4280	3	Y	25	23	1			2
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5	4	28	9							
10	0	3638	-0-	3638	3638	849	1	2686	3	Y	21	22	1			1
						80	4	23	9							
11	0	10689	-0-	10689	14327	791	1	9476	3	Y	46	42	1			5
						371	4	51	9							
12	0	11201	-0-	11201	25528	755	1	10395	3	Y	40	40	1			5
						7	4	44	9							
01	0	6293	-0-	6293	31821	754	1	5494	3	Y	41	41	1			5
						45	9									
SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700						
08	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	639	1	18943	3	Y	1075	996	1			819
						254	4	1183	9							
09	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	570	1	23703	3	Y	1715	1934	1			600
						31	4	1887	9							
10	0	25974	-0-	25974	25974	670	1	22968	3	Y	1503	1587	1			516
						683	4	1653	9							
11	0	20847	-0-	20847	46821	640	1	18525	3	Y	869	915	1			470
						726	4	956	9							
*12	65627 X	18806	-0-	-46821	-0-	585	1	16838	3	Y	1247	1021	1			696
						11	4	1372	9							
01	0	24799	-0-	24799	24799	587	1	22601	3	Y	1464	1725	1			435
						1	4	1610	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313													
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659		COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
08	0	115	-0-	115	999	114	1	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	18750 X	641	-0-	-18109	-0-	638	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	4185 X	984	-0-	-3201	-0-	126	1	829	3	Y	26	9	0	5	12
11	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	118	1	11023	3	Y	86	28	0	45	25
*12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9039	3	58	9	Y	53	28	0	33	17
01	837 X	728	-0-	-109	-0-	636	3	92	9	Y	84	16	0	66	19
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 24WB		RRCID -> 286787		COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174					
08	52049 X	34989	-0-	-17060	-0-	33	1	33943	3	Y	813	746	0	163	672
09	49650 X	37378	-0-	-12272	-0-	119	4	894	9	Y	1340	970	0	177	865
10	0	40182	-0-	40182	40182	35904	3	1474	9	Y	1630	1495	0	194	806
11	0	23618	-0-	23618	63800	28	1	38361	3	Y	1401	1381	0	88	738
*12	83888 X	20088	-0-	-63800	-0-	1793	9	22051	3	Y	1338	1219	0	68	789
01	0	33656	-0-	33656	33656	26	1	1491	9	Y	1355	1097	0	110	937
DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #: 8H		RRCID -> 286917		COMPL. DATE 12/26/2018				TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209					
08	29171 X	22832	-0-	-6339	-0-	693	1	20809	3	N	1209	1339	1		551
09	28230 X	19581	-0-	-8649	-0-	1330	9	17408	3	N	1369	1284	1		636
10	0	22343	-0-	22343	22343	667	1	20254	3	N	1271	1333	1		574
11	0	13781	-0-	13781	36124	1506	9	12551	3	N	559	511	1		622
12	0	18958	-0-	18958	55082	691	1	17497	3	N	698	415	1		905
01	0	17643	-0-	17643	72725	615	9	16183	3	N	697	726	1		876
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 28WB		RRCID -> 287107		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277					
08	89001 X	52245	-0-	-36756	-0-	929	1	48445	3	N	1450	1190	0	244	449
09	85620 X	50982	-0-	-34638	-0-	1276	4	48523	3	N	1388	1059	0	245	533
10	0	58208	-0-	58208	58208	903	1	1527	9	N	1416	1103	0	278	568
11	0	59279	-0-	59279	117487	29	4	55715	3	N	1293	1047	0	231	583
12	0	58420	-0-	58420	175907	935	1	56501	3	N	1179	790	0	206	766
01	0	62697	-0-	62697	238604	455	4	56126	3	N	1113	1021	0	29	829
						62	4	1297	9						
						939	1	60476	3	N					
						58	4	1224	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9925 - 17420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	1116 X	880	-0-	-236	-0-	179	1 2 4	Y	40	59	0 4 1	37	
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1404	3 3	Y	80	56	0 7 1	54	
10	0	1287	-0-	1287	1287	168	1 1	Y	32	65	0 7 1	14	
11	0	15536	-0-	15536	16823	35 9	1 1	Y	86	22	0 61 1	17	
*12	29053 X	12230	-0-	-16823	-0-	12147	3 3	Y	75	23	0 45 1	24	
01	0	1059	-0-	1059	1059	942	3 3	Y	106	25	0 77 1	28	
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127 - 17622	
08	33584 X	33584	-0-	-0-	-0-	108	1 4	Y	327	300	0 159 1	186	
09	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	29670	3 3	Y	354	230	0 148 1	162	
10	0	35005	-0-	35005	35005	112	1 1	Y	646	303	0 304 1	201	
11	0	20648	-0-	20648	55653	711 9	1 1	Y	380	323	0 83 1	175	
*12	73184 X	17531	-0-	-55653	-0-	17079	3 3	Y	411	301	0 63 1	222	
01	0	28172	-0-	28172	28172	27723	3 3	Y	408	283	0 129 1	218	
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9922 - 20260	
08	64108 X	-0-	-0-	-64108	-0-			Y	-0-	68	0 6 1	-0-	
09	64080 X	194	-0-	-63886	-0-	136	1 1	Y	53	26	0 1 1	26	
10	0	46624	-0-	46624	46624	793	1 4	Y	1471	869	0 218 1	410	
11	0	36563	-0-	36563	83187	46 4	1 1	Y	1307	1215	0 140 1	362	
12	0	38998	-0-	38998	122185	762 1	1 3	Y	1360	1193	0 134 1	395	
01	0	-0-	-0-	-0-	122185	495 4	1 4	Y	1122	1116	0 16 1	385	
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10035 - 20110	
08	0	88902	-0-	88902	179733	440	1 9	Y	6010	5641	0 386 1	224	
09	260951 X	81218	-0-	-179733	-0-	6611	1 1	Y	5549	5161	0 374 1	238	
10	92318 X	76238	-0-	-16080	-0-	325	1 9	Y	5384	5016	0 358 1	248	
11	89340 X	80103	-0-	-9237	-0-	6104	1 9	Y	5157	4819	0 299 1	287	
*12	84417 X	84417	-0-	-0-	-0-	241	1 3	Y	5137	4861	0 282 1	281	
01	72937 X	72937	-0-	-0-	-0-	5922	1 9	Y	5077	4622	0 426 1	310	
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		923WB	RRCID ->	289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10202 - 20337	
08	48980 X	39207	-0-	-9773	-0-	288	1 3	N	711	811	1 1	193	
09	47400 X	38788	-0-	-8612	-0-	29 4	1 3	N	796	764	1 1	225	
10	0	35503	-0-	35503	35503	278	1 3	N	670	732	0 1	163	
11	0	19131	-0-	19131	54634	876 9	1 3	N	302	240	1 1	225	
12	0	38810	-0-	38810	93444	288	1 3	N	625	565	1 1	285	
01	0	39404	-0-	39404	132848	603 4	1 3	N	992	998	1 1	279	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102		- 15430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	41664 X	38998	-0-	-2666	-0-	45 1	37934 3	Y	913	748 0	178 1	346		
						15 4	1004 9							
09	40320 X	36546	-0-	-3774	-0-	35471 3	129 4	Y	860	737 0	177 1	292		
						946 9								
10	0	36654	-0-	36654	36654	37 1	35527 3	Y	991	813 0	180 1	290		
						1090 9								
11	0	23063	-0-	23063	59717	39 1	22179 3	Y	768	632 0	90 1	336		
						845 9								
12	0	23627	-0-	23627	83344	22700 3	46 4	Y	801	691 0	82 1	364		
						881 9								
01	0	34430	-0-	34430	117774	33493 3	937 9	Y	852	803 0	138 1	275		

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694		- 19933	
08	58466 X	46773	-0-	-11693	-0-	491 1	42457 3	N	3475	3258 0	202 1	499		
						2 4	3823 9							
09	53160 X	41949	-0-	-11211	-0-	366 1	38166 3	N	3096	2891 0	192 1	512		
						11 4	3406 9							
10	0	45841	-0-	45841	45841	501 1	41689 3	N	3300	3247 0	215 1	350		
						21 4	3630 9							
11	0	52318	-0-	52318	98159	489 1	46982 3	N	3029	2714 0	196 1	469		
						1515 4	3332 9							
12	0	49106	-0-	49106	147265	376 1	45279 3	N	2988	2807 0	166 1	484		
						164 4	3287 9							
01	0	40579	-0-	40579	187844	378 1	36902 3	N	2986	2534 0	237 1	699		
						14 4	3285 9							

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824		- 20024	
08	87792 X	80940	-0-	-6852	-0-	320 1	77591 3	N	2750	2391 0	368 1	378		
						4 4	3025 9							
09	85800 X	73497	-0-	-12303	-0-	27 1	70678 3	N	2521	2147 0	352 1	400		
						19 4	2773 9							
10	0	79203	-0-	79203	79203	93 1	76147 3	N	2660	2397 0	388 1	275		
						37 4	2926 9							
11	0	65853	-0-	65853	145056	87 1	61001 3	N	2543	2174 0	254 1	390		
						1968 4	2797 9							
12	0	64050	-0-	64050	209106	61232 3	221 4	N	2361	2151 0	222 1	378		
						2597 9								
01	0	67994	-0-	67994	277100	65190 3	26 4	N	2525	1932 0	407 1	564		
						2778 9								

DUBLIN STATE UNIT			WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	103974 X	91291	-0-	-12683	-0-	491 1	86823 3	3977 9	Y	3615	3217 0	409 1	140	
09	94830 X	84571	-0-	-10259	-0-	400 1	80586 3	3585 9	Y	3259	2848 0	403 1	148	
10	0	82887	-0-	82887	82887	247 1	79020 3	3620 9	Y	3291	2880 0	402 1	157	
11	0	89954	-0-	89954	172841	82 1	86379 3	3493 9	Y	3175	2799 0	348 1	185	
*12	266674 X	93833	-0-	-172841	-0-	90410 3	3423 9	3378 9	Y	3112	2793 0	324 1	180	
01	0	77104	-0-	77104	77104	107 1	73619 3		Y	3071	2580 0	469 1	202	

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743														
08	150257 X	123156	-0-	-27101	-0-	109 1	115722 3	741 4	N	5985	5319 0	550 1	294	
09	135480 X	109217	-0-	-26263	-0-	73 1	103600 3	175 4	N	4881	4131 0	518 1	526	
10	0	117309	-0-	117309	117309	675 1	110715 3	2 4	N	5379	5126 0	563 1	216	
11	0	92693	-0-	92693	210002	693 1	84896 3	2023 4	N	4619	4215 0	358 1	262	
12	0	80343	-0-	80343	290345	562 1	75069 3	525 4	N	3806	3533 0	279 1	256	
01	0	63968	-0-	63968	354313	601 1	59122 3	4245 9	N	3859	3863 0	36 1	216	

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431														
08	85963 X	78193	-0-	-7770	-0-	624 1	72567 3	85 4	Y	4470	4189 0	343 1	102	
09	77640 X	71909	-0-	-5731	-0-	548 1	66611 3	105 4	Y	4223	3769 0	335 1	221	
10	0	72097	-0-	72097	72097	625 1	66695 3	195 4	Y	4165	3928 0	329 1	129	
11	0	81584	-0-	81584	153681	610 1	76965 3	135 4	Y	3522	3205 0	315 1	131	
*12	226583 X	72902	-0-	-153681	-0-	566 1	68203 3	104 4	Y	3663	3345 0	252 1	197	
01	0	57255	-0-	57255	57255	565 1	52471 3	46 4	Y	3794	3360 0	339 1	292	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0	133862	-0-	133862	275395	141	1	123041	3	Y	9709	9170	0	580	1	360
09	390640 X	115245	-0-	-275395	-0-	10680	9	103	1	Y	8029	7513	0	532	1	344
10	160549 X	133037	-0-	-27512	-0-	8832	9	575	1	Y	9311	8606	0	619	1	430
11	142860 X	103714	-0-	-39146	-0-	10242	9	163	1	Y	8432	8018	0	380	1	464
*12	115041 X	97330	-0-	-17711	-0-	9275	9	88733	3	Y	7815	7537	0	322	1	420
01	115041 X	105953	-0-	-9088	-0-	108	1	97578	3	Y	7515	6870	0	608	1	457
						8267	9									
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		25WB	RRCID ->	291931	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	10699	-	20744		
08	139159 X	108481	-0-	-30678	-0-	54	1	103778	3	Y	4116	3694	0	489	1	102
09	140670 X	102955	-0-	-37715	-0-	121	4	4528	9	Y	3983	3381	0	489	1	215
10	0	95022	-0-	95022	95022	98418	3	156	4	Y	3716	3370	0	439	1	122
11	0	73796	-0-	73796	168818	4381	9	50	1	Y	2858	2586	0	285	1	109
*12	248068 X	79250	-0-	-168818	-0-	265	4	90619	3	Y	2408	2107	0	273	1	137
01	0	78199	-0-	78199	78199	158	1	70370	3	Y	2888	2320	0	470	1	235
						124	4	3144	9							
						492	1	75993	3	Y						
						116	4	2649	9							
						541	1	74416	3	Y						
						65	4	3177	9							
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5WA	RRCID ->	291954	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9872	-	17553		
08	128681 X	83901	-0-	-44780	-0-	108	1	75922	3	N	6714	6226	0	364	1	325
09	118170 X	42924	-0-	-75246	-0-	486	4	7385	9	N	3535	3269	0	205	1	386
10	0	73353	-0-	73353	73353	160	1	38809	3	N	5621	5456	0	334	1	217
11	0	58349	-0-	58349	131702	66	4	3889	9	N	4438	4189	0	221	1	245
12	0	59406	-0-	59406	191108	521	1	66648	3	N	3932	3720	0	197	1	260
01	0	61200	-0-	61200	252308	1	4	6183	9	N	3910	3925	0	26	1	219
						473	1	51761	3	N						
						1233	4	4882	9							
						426	1	54275	3	N						
						380	4	4325	9							
						496	1	56403	3	N						
						4301	9									
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		21WB	RRCID ->	292025	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	10035	-	20330		
08	0	120347	-0-	120347	241372	113	1	114705	3	Y	5026	4505	0	539	1	194
09	333503 X	92131	-0-	-241372	-0-	5529	9	167	1	Y	3476	3066	0	445	1	159
10	137609 X	67367	-0-	-70242	-0-	3824	9	762	1	Y	2871	2562	0	331	1	137
11	122370 X	65178	-0-	-57192	-0-	739	1	61214	3	Y	2932	2652	0	250	1	167
*12	76508 X	74442	-0-	-2066	-0-	3225	9	682	1	Y	3268	3000	0	251	1	184
*01	76508 X	75807	-0-	-701	-0-	3595	9	682	1	Y	3132	2659	0	452	1	205
						3445	9	71680	3	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	193285	X	74200	-0-	-119085	-0-	608	1 69125	3 N	4044	3819	0	331	1	175
							19	4 4448	9						
09	130830	X	46195	-0-	-84635	-0-	492	1 42921	3 N	2529	2340	0	223	1	141
							2782	9							
10	0		46942	-0-	46942	46942	605	1 43023	3 N	2482	2246	0	216	1	161
							584	4 2730	9						
11	0		51654	-0-	51654	98596	581	1 46723	3 N	1936	1791	0	200	1	106
							2220	4 2130	9						
12	0		49484	-0-	49484	148080	524	1 46935	3 N	1746	1556	0	172	1	124
							104	4 1921	9						
01	0		35582	-0-	35582	183662	523	1 33308	3 N	1592	1506	0	23	1	187
							1751	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902															
08	126635	X	61633	-0-	-65002	-0-	150	1 56345	3 N	4657	4456	0	272	1	199
							15	4 5123	9						
09	82110	X	50811	-0-	-31299	-0-	501	1 45908	3 N	4002	3749	0	233	1	219
							4402	9							
10	0		48406	-0-	48406	48406	674	1 43793	3 N	3041	2842	0	221	1	197
							594	4 3345	9						
11	0		48120	-0-	48120	96526	642	1 43191	3 N	2032	1933	0	186	1	110
							2052	4 2235	9						
12	0		41560	-0-	41560	138086	525	1 38591	3 N	2144	1961	0	144	1	149
							86	4 2358	9						
01	0		33342	-0-	33342	171428	525	1 31163	3 N	1504	1457	0	20	1	176
							1654	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132															
08	184760	X	137636	-0-	-47124	-0-	570	1 131473	3 N	5052	4467	0	624	1	225
							36	4 5557	9						
09	144240	X	113582	-0-	-30658	-0-	436	1 108377	3 N	4335	3767	0	546	1	247
							4769	9							
10	0		112500	-0-	112500	112500	564	1 105719	3 N	4348	3788	0	522	1	285
							1434	4 4783	9						
11	0		109882	-0-	109882	222382	559	1 99479	3 N	4653	4266	0	420	1	252
							4726	4 5118	9						
12	0		103408	-0-	103408	325790	487	1 97752	3 N	4502	4081	0	357	1	316
							217	4 4952	9						
01	0		100711	-0-	100711	426501	487	1 96927	3 N	2997	2918	0	44	1	351
							3297	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049															
08	191828	X	154221	-0-	-37607	-0-	117	1 147837	3 N	5661	5061	0	698	1	252
							40	4 6227	9						
09	153870	X	142342	-0-	-11528	-0-	507	1 136776	3 N	4599	3903	0	682	1	266
							5059	9							
10	0		136206	-0-	136206	136206	650	1 129106	3 N	4271	3618	0	638	1	281
							1752	4 4698	9						
11	0		96947	-0-	96947	233153	626	1 88705	3 N	3093	2818	0	383	1	173
							4214	4 3402	9						
12	0		83626	-0-	83626	316779	525	1 80264	3 N	2417	2118	0	297	1	175
							178	4 2659	9						
01	0		90175	-0-	90175	406954	525	1 86405	3 N	2950	2742	0	37	1	346
							3245	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2062	1	28828	2	N	4	1489	0	1 8 328
09	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	1780	1	28295	2	N	1423	1407	0	3 8 341
10	0	28176	-0-	28176	28176	1696	1	24951	2	N	1386	1372	0	3 8 352
11	0	29364	-0-	29364	57540	1712	1	26197	2	N	1323	1336	0	1 8 338
12	0	29799	-0-	29799	87339	1608	1	24302	2	N	1353	1379	0	4 8 308
01	0	31064	-0-	31064	118403	2401	4	1488	9					
						1752	1	27862	2	N	1318	1162	0	464
						1450	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
08	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2074	1	15255	2	N	1537	1527	0	234
09	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1122	1	13908	2	N	1424	1386	0	2 8 270
10	0	15205	-0-	15205	15205	1149	1	12530	2	N	1244	1243	0	1 8 270
11	0	12933	-0-	12933	28138	991	1	10518	2	N	1230	1249	0	251
12	0	13617	-0-	13617	41755	1134	1	10837	2	N	1165	1105	0	311
01	0	14573	-0-	14573	56328	1166	1	11976	2	N	1288	1300	0	299
						4	4	10	5					

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
08	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	1508	1	20408	2	N	1669	1489	0	443
09	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	1341	1	19361	2	N	1464	1614	0	2 8 291
10	0	22268	-0-	22268	22268	1421	1	19181	2	N	1510	1496	0	1 8 304
11	0	21309	-0-	21309	43577	1276	1	18535	2	N	1337	1360	0	281
12	0	20934	-0-	20934	64511	1314	1	16425	2	N	1389	1351	0	319
01	0	20944	-0-	20944	85455	1251	4	416	5					
						1356	1	18008	2	N	1324	1332	0	311
						91	4	33	5					

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
08	21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	1409	1	18032	2	N	1460	1839	0	429
09	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	695	1	17527	2	N	1854	1970	0	2 8 311
10	0	22560	-0-	22560	22560	1464	1	18701	2	N	2171	2153	0	3 8 326
11	0	19950	-0-	19950	42510	1330	1	16495	2	N	1926	1896	0	356
12	0	19088	-0-	19088	61598	1303	1	15698	2	N	1817	1815	0	358
01	0	18508	-0-	18508	80106	1257	1	15170	2	N	1843	1876	0	325
						54	5	2027	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
08		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1344 1 16467 2 N 14 1630 0 253						
							1 4 65 5						
09		17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	1178 1 14821 2 N 1443 1370 0 2 8 324						
							1 4 98 5						
10		0	17191	-0-	17191	17191	1318 1 13971 2 N 1517 1526 0 315						
							1 4 232 5						
11		0	15243	-0-	15243	32434	1193 1 12471 2 N 1319 1305 0 329						
							128 5 1451 9						
12		0	14638	-0-	14638	47072	891 1 12365 2 N 1211 1231 0 309						
							50 5 1332 9						
01		0	14004	-0-	14004	61076	845 1 11721 2 N 1245 1213 0 341						
							68 5 1370 9						

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
08		48639 X	44512	-0-	-4127	-0-	3404 1 40403 2 N 641 1045 0 2 8 272						
							705 9						
09		47070 X	42152	-0-	-4918	-0-	2505 1 38408 2 N 1115 1082 0 5 8 300						
							12 4 1227 9						
10		48639 X	42183	-0-	-6456	-0-	2569 1 38171 2 N 1067 1070 0 5 8 292						
							269 4 1174 9						
11		44400 X	40893	-0-	-3507	-0-	2396 1 37171 2 N 1138 1100 0 2 8 328						
							74 4 1252 9						
12		44640 X	39579	-0-	-5061	-0-	1745 1 36024 2 N 1009 996 0 10 8 331						
							700 4 1110 9						
01		44516 X	42045	-0-	-2471	-0-	1855 1 38965 2 N 1088 1119 0 300						
							28 4 1197 9						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712													
08		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	2681 1 22055 2 N 997 1060 0 280						
							110 4 4 5						
09		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2309 1 20539 2 N 960 932 0 2 8 306						
							58 4 75 5						
10		24769 X	23793	-0-	-976	-0-	2322 1 19606 2 N 1014 908 0 1 8 411						
							34 4 716 5						
11		25110 X	23892	-0-	-1218	-0-	2324 1 18742 2 N 1019 1106 0 324						
							16 4 1689 5						
12		25947 X	22635	-0-	-3312	-0-	2260 1 18549 2 N 855 907 0 272						
							15 4 870 5						
01		25947 X	21864	-0-	-4083	-0-	2282 1 18313 2 N 1148 1109 0 311						
							6 4 1263 9						

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391													
08		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1515 1 17590 2 N 1 1017 0 1 8 2282						
							1 9						
09		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	1349 1 17189 2 N 2 1044 0 2 8 1238						
							2 9						
10		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	1331 1 16435 2 N 104 996 0 1 8 345						
							10 4 114 9						
11		18480 X	17020	-0-	-1460	-0-	1225 1 14877 2 N 827 868 0 304						
							8 4 910 9						
12		19096 X	16102	-0-	-2994	-0-	1084 1 12727 2 N 1068 1008 0 4 8 360						
							1116 4 1175 9						
01		19158 X	16195	-0-	-2963	-0-	1114 1 13568 2 N 1018 1061 0 317						
							393 4 1120 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	24862 X	21516	-0-	-3346	-0-	1626	1 19889	2	N	1	989	0	1 8	407
09	24060 X	20956	-0-	-3104	-0-	1406	1 18389	2	N	1055	1079	0	2 8	381
10	24862 X	21762	-0-	-3100	-0-	1483	1 19215	2	N	917	950	0	3 8	345
11	22410 X	18514	-0-	-3896	-0-	1271	1 16359	2	N	804	850	0		299
12	23157 X	18292	-0-	-4865	-0-	721	1 16269	2	N	652	572	0	4 8	375
*01	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	912	1 20823	2	N	862	903	0		334

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

08	12772 X	11609	-0-	-1163	-0-	526	1 10782	2	N	274				410
09	11880 X	11015	-0-	-865	-0-	440	1 10513	2	N	56				466
10	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	447	1 10517	2	N	121	99	5		488
11	11250 X	10471	-0-	-779	-0-	433	1 10038	2	N	-0-				488
12	11625 X	6828	-0-	-4797	-0-	288	1 6540	2	N	-0-	398	1		90
01	11594 X	51	-0-	-11543	-0-	19	2 32	9	N	29				119

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	2207	1 20485	2	N	1299	1326	0	1 8	366
09	0	23932	-0-	23932	23932	2253	1 20232	2	N	1232	1298	0	2 8	298
10	0	23758	-0-	23758	47690	2275	1 19861	2	N	1317	1378	0	3 8	234
11	0	22450	-0-	22450	70140	2114	1 18754	2	N	1153	1115	0		272
12	0	21689	-0-	21689	91829	1571	1 17684	2	N	1223	1225	0		270
01	0	20993	-0-	20993	112822	1642	1 18033	2	N	1094	1131	0		233

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

08	33367 X	33367	-0-	-0-	-0-	1205	1 29001	2	N	2861	2883	0	1 8	365
09	0	31012	-0-	31012	31012	1555	1 26654	2	N	2548	2540	0	3 8	370
10	0	31491	-0-	31491	62503	1770	1 26676	2	N	2768	2790	0	3 8	345
11	0	30289	-0-	30289	92792	1631	1 25865	2	N	2539	2594	0		290
12	0	28507	-0-	28507	121299	1625	1 24116	2	N	2482	2446	0	2 8	324
01	0	30040	-0-	30040	151339	1643	1 25393	2	N	2731	2665	0		390

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	1714	1	35266	2	N	762	980	0	1 8 298
							17	4	838	9					
09		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	2025	1	33868	2	N	888	909	0	2 8 275
							15	4	977	9					
10		0	36735	-0-	36735	36735	2082	1	33506	2	N	1028	984	0	3 8 316
							16	4	1131	9					
11		0	34520	-0-	34520	71255	1982	1	31515	2	N	917	903	0	330
							14	4	1009	9					
12		0	33683	-0-	33683	104938	1913	1	30762	2	N	890	864	0	4 8 352
							29	4	979	9					
01		0	34452	-0-	34452	139390	1934	1	31597	2	N	825	864	0	313
							13	4	908	9					

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
08		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1811	1	18305	2	N	1834	1882	0	295
							19	4	88	5					
09		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	1328	1	18232	2	N	1772	1811	0	2 8 254
							148	5	1949	9					
10		0	21516	-0-	21516	21516	1170	1	17970	2	N	1931	1876	0	1 8 308
							252	5	2124	9					
11		0	20293	-0-	20293	41809	1310	1	16876	2	N	1683	1685	0	306
							1	4	255	5					
12		0	19509	-0-	19509	61318	732	1	16706	2	N	1742	1780	0	268
							155	5	1916	9					
01		0	19604	-0-	19604	80922	710	1	16784	2	N	1658	1678	0	248
							286	5	1824	9					

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
08		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	4236	1	46228	2	N	2930	3348	0	2 8 241
							19	4	3223	9					
09		50670 X	49789	-0-	-881	-0-	3493	1	42764	2	N	3207	3211	0	4 8 233
							4	4	3528	9					
10		0	48129	-0-	48129	48129	3520	1	41074	2	N	3165	3128	0	4 8 266
							53	4	3482	9					
11		0	40890	-0-	40890	89019	2990	1	34831	2	N	2789	2396	0	659
							1	4	3068	9					
12		0	28884	-0-	28884	117903	2072	1	24565	2	N	2025	2122	0	562
							19	4	2228	9					
01		0	45112	-0-	45112	163015	3320	1	38321	2	N	3152	3427	0	287
							4	4	3467	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9509 - 13937	
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
08	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	777 1 536 4	1372 2 6538 5	N	78 180 0	1 8 386
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	1141 1 26 4	12843 2 20 5	N	2076 2109 0	5 8 348
10	0	16948	-0-	16948	16948	1236 1 1 4	13211 2 29 5	N	2246 2254 0	4 8 336
11	0	16473	-0-	16473	33421	1179 1 129 4	12658 2 290 5	N	2015 1993 0	358
12	0	16576	-0-	16576	49997	996 1 204 4	11307 2 2038 5	N	1846 1867 0	2 8 335
01	0	18079	-0-	18079	68076	1033 1 68 4	12596 2 2050 5	N	2120 2119 0	336

ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 279347	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 9756 - 14633	
08	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1506 1 8 4	18912 2 21 5	N	1855 1859 0	1 8 450
09	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	1421 1 1 4	17396 2 39 5	N	1589 1645 0	2 8 392
10	0	20327	-0-	20327	20327	1402 1 1 4	17014 2 28 5	N	1711 1633 0	3 8 467
11	0	19686	-0-	19686	40013	1312 1 2 4	16627 2 29 5	N	1560 1572 0	455
12	0	17555	-0-	17555	57568	1214 1 4 4	14627 2 172 5	N	1398 1421 0	432
01	0	19305	-0-	19305	76873	1246 1 11 4	15895 2 332 5	N	1655 1679 0	408

SHELLY FEE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 279456	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9746 - 14152	
08	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1429 1 67 4	17064 2 1449 9	N	1317 1828 0	1 8 367
09	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	1308 1 3 4	16899 2 1846 9	N	1678 1649 0	3 8 393
10	0	19343	-0-	19343	19343	1469 1 6 4	16089 2 1779 9	N	1617 1687 0	3 8 320
11	0	17835	-0-	17835	37178	1255 1 5 4	14718 2 41 5	N	1651 1579 0	392
12	0	16785	-0-	16785	53963	1275 1 31 4	13821 2 181 5	N	1343 1276 0	459
01	0	17706	-0-	17706	71669	1274 1 91 4	14287 2 147 5	N	1734 1762 0	431

STATE J. E. LILES 6		WELL #:		1H	RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9604 - 13605	
08	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	2761 1 18 4	30130 2 1913 9	N	1739 1861 0	1 8 275
09	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	3026 1 20 4	29177 2 1715 9	N	1559 1591 0	3 8 240
10	0	33432	-0-	33432	33432	3145 1 7 4	28433 2 1847 9	N	1679 1695 0	3 8 221
11	0	30722	-0-	30722	64154	2859 1 16 4	26134 2 1713 9	N	1557 1477 0	301
12	0	26098	-0-	26098	90252	2390 1 10 4	22433 2 1265 9	N	1150 1208 0	243
01	0	29171	-0-	29171	119423	2654 1 21 4	24889 2 1607 9	N	1461 1407 0	297

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022																

STATE MIKE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 279777		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998								
08	28706 X	27159	-0-	-1547	-0-	1532	1	24721	2	N	772	1010	0			411
						57	4	849	9							
09	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1625	1	23884	2	N	877	908	0	2	8	378
						64	4	965	9							
10	0	28390	-0-	28390	28390	1729	1	25468	2	N	877	826	0	1	8	428
						228	4	965	9							
11	0	22777	-0-	22777	51167	1503	1	20528	2	N	674	462	0			640
						5	4	741	9							
12	0	21691	-0-	21691	72858	1410	1	19037	2	N	605	915	0			330
						578	4	666	9							
01	0	22238	-0-	22238	95096	1435	1	19827	2	N	884	921	0			293
						4	4	972	9							

STATE MATTIE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279784		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994								
08	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	1451	1	23062	2	N	927	1144	0			346
						46	4	467	5							
09	0	27965	-0-	27965	27965	1652	1	24299	2	N	903	926	0	2	8	321
						21	4	1000	5							
10	0	27783	-0-	27783	55748	1779	1	24939	2	N	955	895	0	3	8	378
						14	4	1051	9							
11	0	21633	-0-	21633	77381	1453	1	19260	2	N	817	764	0			431
						21	4	899	9							
12	0	21011	-0-	21011	98392	760	1	17211	2	N	798	827	0			402
						2162	4	878	9							
01	0	21067	-0-	21067	119459	815	1	18654	2	N	1223	1087	0			538
						253	4	1345	9							

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 279787		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997								
08	58018 X	58018	-0-	-0-	-0-	4876	1	49616	2	N	3182	3791	0	2	8	381
						26	4	3500	9							
09	56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	3930	1	48081	2	N	3678	3659	0	5	8	395
						4046	9									
10	0	53969	-0-	53969	53969	3975	1	46368	2	N	3295	3286	0	4	8	400
						1	4	3625	9							
11	0	51531	-0-	51531	105500	3798	1	44230	2	N	3172	3136	0			436
						14	4	3489	9							
12	0	51651	-0-	51651	157151	4188	1	44056	2	N	3096	3146	0	2	8	384
						1	4	3406	9							
01	0	51354	-0-	51354	208505	4266	1	43782	2	N	2999	2955	0			428
						7	4	3299	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		62155 X	62155	-0-	-0-	-0-	4829	1	52699	2	N	4206	4174 0	2 8 224
							4627	9						
09		59066 X	59066	-0-	-0-	-0-	4141	1	50695	2	N	3845	3801 0	6 8 262
							4230	9						
10		0	58753	-0-	58753	58753	4297	1	50142	2	N	3922	3879 0	4 8 301
							4314	9						
11		0	55367	-0-	55367	114120	4080	1	47526	2	N	3411	3475 0	237
							9	4						
12		0	55208	-0-	55208	169328	3973	1	47111	2	N	3681	3681 0	2 8 235
							75	4						
01		0	55150	-0-	55150	224478	4081	1	47114	2	N	3575	3534 0	276
							22	4						
									3933	9				

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
08		25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	1605	1	21295	2	N	1934	2348 0	1 8 355
							41	4						
09		25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1437	1	21589	2	N	2417	2436 0	3 8 333
							2	4						
10		0	24978	-0-	24978	24978	1765	1	20605	2	N	2275	2112 0	3 8 493
							63	4						
11		0	22885	-0-	22885	47863	1382	1	18961	2	N	2216	2321 0	388
							4	4						
12		0	19319	-0-	19319	67182	1395	1	15354	2	N	1846	1861 0	373
							15	4						
01		0	20785	-0-	20785	87967	1431	1	16770	2	N	2257	2252 0	378
							5	4						
									96	5				

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
08		22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	1080	1	18041	2	N	1100	1444 0	259
							47	4						
09		21630 X	21048	-0-	-582	-0-	1239	1	16776	2	N	1387	1407 0	2 8 237
							49	4						
10		0	21658	-0-	21658	21658	1330	1	16762	2	N	1515	1522 0	1 8 229
							5	4						
11		0	21142	-0-	21142	42800	1245	1	16061	2	N	1480	1409 0	300
							4	4						
12		0	20245	-0-	20245	63045	1328	1	15132	2	N	1223	1241 0	282
							4	4						
01		0	21516	-0-	21516	84561	1348	1	16136	2	N	1456	1460 0	278
							25	4						
									2405	5				

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
08		34658 X	33609	-0-	-1049	-0-	1188	1	28588	2	N	3440	3306 0	1 8 264
							49	4						
09		31740 X	29751	-0-	-1989	-0-	987	1	25612	2	N	2865	2822 0	3 8 304
							3152	9						
10		0	28748	-0-	28748	28748	1064	1	24527	2	N	2870	2908 0	3 8 263
							3157	9						
11		0	29186	-0-	29186	57934	1024	1	24999	2	N	2870	2847 0	286
							6	4						
12		0	22613	-0-	22613	80547	814	1	18577	2	N	2142	2166 0	262
							172	4						
01		0	33620	-0-	33620	114167	1164	1	27496	2	N	3126	3164 0	224
							199	4						
									1322	5				

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	36828	X	32884	-0-	-3944	-0-	1138 1 27381 2 N 3071 4079 0 1 8 364							
							987 5 3378 9							
09	36087	X	36087	-0-	-0-	-0-	1215 1 30336 2 N 4124 4196 0 4 8 288							
							4536 9							
10	0		34814	-0-	34814	34814	1265 1 29171 2 N 3980 4004 0 4 8 260							
							4378 9							
11	0		32859	-0-	32859	67673	1129 1 27573 2 N 3779 3734 0 305							
							4157 9							
12	0		32180	-0-	32180	99853	1558 1 24680 2 N 3594 3633 0 2 8 264							
							1989 4 3953 9							
01	0		33050	-0-	33050	132903	1634 1 27363 2 N 3678 3651 0 291							
							7 4 4046 9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
08	34782	X	34367	-0-	-415	-0-	1510 1 31061 2 N 1631 1813 0 1 8 275							
							2 4 1794 9							
09	33900	X	33660	-0-	-240	-0-	1869 1 30020 2 N 1607 1633 0 3 8 246							
							3 4 1768 9							
10	0		31805	-0-	31805	31805	1812 1 28009 2 N 1693 1630 0 3 8 306							
							122 4 1862 9							
11	0		36083	-0-	36083	67888	2009 1 31988 2 N 1804 1817 0 293							
							102 4 1984 9							
12	0		33654	-0-	33654	101542	1772 1 27363 2 N 1630 1650 0 273							
							2726 4 1793 9							
01	0		35547	-0-	35547	137089	1949 1 31729 2 N 1699 1724 0 248							
							1869 9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
08	56181	X	56181	-0-	-0-	-0-	2043 1 49166 2 N 4381 4655 0 2 8 276							
							153 4 4819 9							
09	50060	X	50060	-0-	-0-	-0-	1685 1 43716 2 N 4197 4175 0 5 8 293							
							42 4 4617 9							
10	0		48833	-0-	48833	48833	1855 1 42770 2 N 3825 3834 0 4 8 280							
							4208 9							
11	0		44650	-0-	44650	93483	1602 1 39121 2 N 3526 3505 0 301							
							48 4 3879 9							
12	0		43642	-0-	43642	137125	1598 1 36461 2 N 3628 3578 0 2 8 349							
							1592 4 3991 9							
01	0		45185	-0-	45185	182310	1673 1 39529 2 N 3621 3646 0 324							
							3983 9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
08	29512	X	23414	-0-	-6098	-0-	835 1 20090 2 N 1445 2493 0 1 8 378							
							10 4 889 5							
09	29160	X	25958	-0-	-3202	-0-	1452 1 21349 2 N 2870 2835 0 3 8 410							
							3157 9							
10	0		24377	-0-	24377	24377	1107 1 20737 2 N 2290 2326 0 3 8 371							
							14 4 2519 9							
11	0		23403	-0-	23403	47780	822 1 19931 2 N 2401 2337 0 435							
							9 4 2641 9							
12	0		19433	-0-	19433	67213	1175 1 15455 2 N 1643 1703 0 375							
							9 4 987 5							
01	0		26076	-0-	26076	93289	1413 1 21624 2 N 2634 2727 0 282							
							26 4 116 5							

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
08		69130 X	47715	-0-	-21415	-0-	3474	1	37917	2	N	2457	3804	0	1 8	295
							55	4	3566	5						
09		63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	4458	1	54498	2	N	4397	4408	0	7 8	277
							37	4	4837	9						
10		0	61757	-0-	61757	61757	4494	1	52430	2	N	4386	4370	0	5 8	288
							8	4	4825	9						
11		0	59038	-0-	59038	120795	4327	1	50381	2	N	3929	3923	0		294
							8	4	4322	9						
12		0	58945	-0-	58945	179740	4246	1	50347	2	N	3945	3971	0	2 8	266
							12	4	4340	9						
01		0	57504	-0-	57504	237244	4257	1	49139	2	N	3727	3786	0		207
							8	4	4100	9						

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350																
08		33449 X	20455	-0-	-12994	-0-	750	1	18043	2	N	1504	2289	0		264
							8	5	1654	9						
09		32370 X	27788	-0-	-4582	-0-	900	1	23337	2	N	2640	2618	0	2 8	284
							126	4	521	5						
10		0	32565	-0-	32565	32565	1204	1	27769	2	N	3259	3276	0	1 8	266
							7	4	3585	9						
11		0	32840	-0-	32840	65405	1156	1	28236	2	N	3111	3097	0		280
							26	4	3422	9						
12		0	35727	-0-	35727	101132	1254	1	28613	2	N	3273	3312	0	2 8	239
							2260	4	3600	9						
01		0	27191	-0-	27191	128323	974	1	23025	2	N	2902	2848	0		293
							3192	9								

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285																
08		30938 X	28629	-0-	-2309	-0-	1044	1	25134	2	N	2227	2472	0		368
							1	4	2450	9						
09		29250 X	28031	-0-	-1219	-0-	943	1	24470	2	N	2380	2335	0	2 8	411
							2618	9								
10		0	25898	-0-	25898	25898	972	1	22406	2	N	2291	2349	0	3 8	350
							2520	9								
11		0	24884	-0-	24884	50782	879	1	21476	2	N	2239	1863	0		726
							66	4	2463	9						
12		0	17296	-0-	17296	68078	654	1	14922	2	N	1558	1620	0	2 8	662
							6	4	1714	9						
01		0	27777	-0-	27777	95855	1014	1	23972	2	N	2528	2429	0		761
							10	4	2781	9						

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545																
08		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	869	1	9484	2	N	1074	1227	0	1 8	319
							79	4	4100	5						
09		14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	1181	1	8285	2	N	651	693	0	3 8	274
							54	4	4070	5						
10		0	15589	-0-	15589	15589	1379	1	9331	2	N	1017	990	0	3 8	298
							33	4	3727	5						
11		0	14243	-0-	14243	29832	1297	1	9109	2	N	884	919	0		263
							21	4	2844	5						
12		0	13972	-0-	13972	43804	1299	1	8854	2	N	791	749	0	2 8	303
							15	4	2934	5						
01		0	15588	-0-	15588	59392	1576	1	11811	2	N	1103	1114	0		292
							9	4	979	5						

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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	32891 X	11852	-0-	-21039	-0-	478	1	5215	2	N	85	268	0	331
						7	4	6058	5					
09	29760 X	24936	-0-	-4824	-0-	2173	1	19466	2	N	906	910	0	323
						152	4	2148	5			4	8	
10	30752 X	22939	-0-	-7813	-0-	2329	1	18855	2	N	874	901	0	293
						4	4	790	5					
11	28320 X	20251	-0-	-8069	-0-	2021	1	15984	2	N	742	654	0	381
						84	4	1346	5					
12	23808 X	19665	-0-	-4143	-0-	1778	1	14916	2	N	628	730	0	277
						734	4	1546	5			2	8	
01	25761 X	17659	-0-	-8102	-0-	1756	1	14266	2	N	645	631	0	291
						13	4	914	5					
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			766
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	766
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			766
11	0	12817	-0-	12817	12817	15	4	12802	5	N	-0-			766
12	0	13794	-0-	13794	26611	29	4	13765	5	N	-0-			766
01	0	16024	-0-	16024	42635	5	4	16019	5	N	-0-	45	0	721
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
08	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	4799	1	52380	2	N	5182	5833	0	276
						84	4	6	5					
09	67530 X	67530	-0-	-0-	-0-	4643	1	56843	2	N	5404	5371	0	294
						95	4	5	5			15	8	
10	96777 X	96777	-0-	-0-	-0-	7055	1	82322	2	N	6727	6690	0	317
						7400	9							
11	115576 X	115576	-0-	-0-	-0-	8548	1	99568	2	N	6782	6835	0	262
						7460	9							
12	107811 X	107811	-0-	-0-	-0-	7827	1	92800	2	N	6528	6511	0	275
						3	4	7181	9			4	8	
*01	110568 X	110568	-0-	-0-	-0-	8244	1	95160	2	N	6492	6506	0	261
						23	4	7141	9					
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
08	53289 X	45794	-0-	-7495	-0-	3609	1	39391	2	N	2524	3078	0	386
						18	4	2776	9					
09	46470 X	44454	-0-	-2016	-0-	3117	1	38162	2	N	2886	2916	0	352
						3175	9							
10	48019 X	42837	-0-	-5182	-0-	3116	1	36358	2	N	2939	2912	0	375
						130	4	3233	9					
11	46470 X	42036	-0-	-4434	-0-	3059	1	35626	2	N	2816	2820	0	371
						253	4	3098	9					
12	46314 X	42471	-0-	-3843	-0-	3061	1	36298	2	N	2785	2748	0	406
						48	4	3064	9			2	8	
01	45942 X	42689	-0-	-3253	-0-	3152	1	36390	2	N	2861	2857	0	410
						3147	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	41261 X	28976	-0-	-12285	-0-	1072	1	25801	2	N	1849	2926	0	1 8	349
						69	4	2034	9						
09	39930 X	38433	-0-	-1497	-0-	1946	1	32125	2	N	3472	3518	0	4 8	299
						121	4	422	5						
10	41509 X	33745	-0-	-7764	-0-	1236	1	28506	2	N	3513	3509	0	3 8	300
						139	4	3864	9						
11	40170 X	32235	-0-	-7935	-0-	1122	1	27396	2	N	3307	3280	0		327
						79	4	3638	9						
12	41509 X	32579	-0-	-8930	-0-	1072	1	24462	2	N	3261	3278	0	2 8	308
						1856	4	1602	5						
01	39711 X	32383	-0-	-7328	-0-	1147	1	27102	2	N	3594	3625	0		277
						181	4	3953	9						

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
08	51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	4025	1	43924	2	N	3085	3203	0	2 8	537
						52	4	5	5						
09	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	3753	1	44219	2	N	2721	2721	0	4 8	533
						17	4	2993	9						
10	0	47094	-0-	47094	47094	3491	1	40734	2	N	2600	2563	0	3 8	567
						9	4	2860	9						
11	0	45174	-0-	45174	92268	3365	1	39190	2	N	2371	2440	0		498
						11	4	2608	9						
12	0	46032	-0-	46032	138300	3856	1	39535	2	N	2310	2251	0	2 8	555
						100	4	2541	9						
01	0	47496	-0-	47496	185796	4059	1	40840	2	N	2340	2382	0		513
						23	4	2574	9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803															
08	66929 X	63101	-0-	-3828	-0-	2502	1	60199	2	N	364	1125	0	1 8	247
						400	9								
09	64770 X	61418	-0-	-3352	-0-	2234	1	57966	2	N	1085	1107	0	3 8	222
						24	4	1194	9						
10	0	60257	-0-	60257	60257	2454	1	56576	2	N	1115	1090	0	3 8	244
						1227	9								
11	0	57795	-0-	57795	118052	2226	1	54367	2	N	1093	1086	0		251
						1202	9								
12	0	55408	-0-	55408	173460	2108	1	48086	2	N	1110	1111	0		250
						3993	4	1221	9						
01	0	57024	-0-	57024	230484	2259	1	53393	2	N	1201	1157	0		294
						51	4	1321	9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
08	33542 X	32066	-0-	-1476	-0-	1159	1	27900	2	N	2733	3099	0	1 8	270
						1	4	3006	9						
09	33060 X	30190	-0-	-2870	-0-	1002	1	26005	2	N	2872	2851	0	3 8	288
						24	4	3159	9						
10	0	27343	-0-	27343	27343	1011	1	23302	2	N	2735	2728	0	3 8	292
						21	4	3009	9						
11	0	25144	-0-	25144	52487	883	1	21551	2	N	2438	2479	0		251
						28	4	2682	9						
12	0	19701	-0-	19701	72188	730	1	16657	2	N	1880	1841	0		290
						24	4	222	5						
01	0	26298	-0-	26298	98486	500	1	11823	2	N	1858	1837	0		311
						11	4	11920	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	1212	1	29173	2	N	781	3135	0	2 8	243
						132	4	859	9						
09	37080 X	32243	-0-	-4837	-0-	1698	1	27307	2	N	2944	3027	0	4 8	156
						3238	9								
10	0	31152	-0-	31152	31152	1794	1	26015	2	N	3036	2845	0	4 8	343
						3	4	3340	9						
11	0	29283	-0-	29283	60435	1669	1	24657	2	N	2632	2657	0		318
						62	4	2895	9						
12	0	28873	-0-	28873	89308	1604	1	22176	2	N	2695	2711	0	2 8	300
						1224	4	904	5						
01	0	28145	-0-	28145	117453	1630	1	23585	2	N	2651	2592	0		359
						14	4	2916	9						

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
08	23405 X	21186	-0-	-2219	-0-	1112	1	18828	2	N	1103	1731	0	1 8	331
						27	4	6	5						
09	22770 X	22134	-0-	-636	-0-	1271	1	19023	2	N	1670	1701	0	3 8	297
						3	4	1837	9						
10	0	21467	-0-	21467	21467	1380	1	18222	2	N	1692	1623	0	3 8	363
						4	4	1861	9						
11	0	20151	-0-	20151	41618	1218	1	17162	2	N	1600	1643	0		320
						1	4	10	5						
12	0	20203	-0-	20203	61821	1356	1	17173	2	N	1456	1465	0	2 8	309
						2	4	70	5						
01	0	21022	-0-	21022	82843	1358	1	17827	2	N	1663	1686	0		286
						2	4	6	5						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
08	62465 X	58023	-0-	-4442	-0-	4539	1	49535	2	N	3590	4143	0	2 8	273
						3949	9								
09	60360 X	56064	-0-	-4296	-0-	3907	1	47825	2	N	3938	3920	0	5 8	286
						4332	9								
10	0	54295	-0-	54295	54295	3940	1	45972	2	N	3915	3938	0	4 8	259
						76	4	4307	9						
11	0	51769	-0-	51769	106064	3779	1	44013	2	N	3615	3594	0		280
						3977	9								
12	0	56524	-0-	56524	162588	4049	1	48006	2	N	4063	4054	0	2 8	287
						4469	9								
01	0	52170	-0-	52170	214758	3826	1	44164	2	N	3800	3775	0		312
						4180	9								

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
08	31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	1201	1	28893	2	N	1315	2417	0	1 8	311
						52	4	260	5						
09	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	1586	1	26517	2	N	2295	2353	0	3 8	250
						10	4	2525	9						
10	0	27876	-0-	27876	27876	1050	1	24215	2	N	2347	2304	0	3 8	290
						29	4	2582	9						
11	0	25145	-0-	25145	53021	897	1	21915	2	N	2113	2086	0		317
						9	4	2324	9						
12	0	25195	-0-	25195	78216	943	1	21507	2	N	1884	1862	0		339
						333	4	340	5						
01	0	26878	-0-	26878	105094	989	1	23383	2	N	2213	2215	0		337
						5	4	67	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
AVA STATE 36		WELL #:		3H	RRCID ->	286604	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9930 - 14446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	30194 X	21187	-0-	-9007	-0-	821 1	19749 2	012 9	N	556	1788 0		269
						5 4	612 9						
09	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	1075 1	27899 2	117 4	N	2594	2759 0	3 8	101
						117 4	2853 9						
10	0	30966	-0-	30966	30966	1173 1	27053 2	3 4	N	2488	2259 0	3 8	327
						3 4	2737 9						
11	0	30096	-0-	30096	61062	1080 1	26373 2	2643 9	N	2403	2425 0		305
						1019 1	23240 2						
12	0	26694	-0-	26694	87756	1019 1	23240 2	129 4	N	2096	2114 0		287
						1099 1	25962 2						
01	0	29841	-0-	29841	117597	1099 1	25962 2	2780 9	N	2527	2504 0		310

AVA STATE 36		WELL #:		4H	RRCID ->	286605	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10310 - 14645	
08	45539 X	41065	-0-	-4474	-0-	1557 1	37477 2	137 4	N	1649	2263 0	2 8	324
						1423 1	36907 2	208 4					
09	42990 X	40891	-0-	-2099	-0-	2201 1	35592 2	186 4	N	2139	2175 0	4 8	284
						1961 1	34191 2	44 4					
10	0	40290	-0-	40290	40290	2201 1	35592 2	186 4	N	2090	2141 0	4 8	229
						1961 1	34191 2	44 4					
11	0	38580	-0-	38580	78870	1961 1	34191 2	44 4	N	1926	1856 0		299
						2195 1	36162 2	521 4					
12	0	41649	-0-	41649	120519	2195 1	36162 2	521 4	N	2489	2522 0	2 8	264
						1881 1	30039 2	402 4					
01	0	34615	-0-	34615	155134	1881 1	30039 2	402 4	N	1963	2008 0		219

AVA STATE 36		WELL #:		5H	RRCID ->	286775	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	10122 - 14472	
08	52793 X	24300	-0-	-28493	-0-	884 1	21260 2	124 4	N	1634	2131 0		283
						488 5	1 9						
09	37770 X	489	-0-	-37281	-0-	43 1	1247 5	43 1	N	1	1 8		283
						43 1	1247 5	2 5					
10	0	1290	-0-	1290	1290	43 1	1247 5	2 5	N	-0-			283
						480 1	7994 2	6 4					
11	0	12255	-0-	12255	13547	480 1	7994 2	6 4	N	972	976 0		279
						1432 1	30776 2	9 4					
12	0	12255	-0-	12255	13547	1432 1	30776 2	9 4	N	3466	3466 0		279

SCOTT FEE 36		WELL #:		6H	RRCID ->	288566	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9475 - 14616	
08	84072 X	77820	-0-	-6252	-0-	3050 1	73386 2	493 4	N	810	1022 0	2 8	275
						2703 1	70132 2	12 4					
09	78120 X	74053	-0-	-4067	-0-	2923 1	67407 2	3 4	N	1096	1059 0	4 8	308
						2923 1	67407 2	3 4					
10	0	71380	-0-	71380	71380	2923 1	67407 2	3 4	N	952	934 0	3 8	323
						2651 1	64747 2	198 4					
11	0	68689	-0-	68689	140069	2651 1	64747 2	198 4	N	994	1009 0		308
						2765 1	63094 2	1626 4					
12	0	68541	-0-	68541	208610	2765 1	63094 2	1626 4	N	960	973 0	2 8	293
						2658 1	62824 2	2 4					
01	0	66662	-0-	66662	275272	2658 1	62824 2	2 4	N	1071	1066 0		298

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	56699 X	51475	-0-	-5224	-0-	1994 1	47988 2	1340	N	1340	3056 0	1 8	326	
						19 4	1474 9							
09	54870 X	51463	-0-	-3407	-0-	1786 1	46336 2	3028	N	3028	3093 0	4 8	257	
						10 4	3331 9							
10	0	50417	-0-	50417	50417	1959 1	45179 2	2971	N	2971	2974 0	3 8	251	
						11 4	3268 9							
11	0	48039	-0-	48039	98456	1763 1	43062 2	2905	N	2905	2855 0		301	
						18 4	3196 9							
12	0	46928	-0-	46928	145384	1830 1	41753 2	2750	N	2750	2785 0	2 8	264	
						320 4	3025 9							
01	0	46249	-0-	46249	191633	1757 1	41531 2	2687	N	2687	2632 0		319	
						5 4	2956 9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
08	31713 X	25347	-0-	-6366	-0-	881 1	21202 2	2460	N	2460	2512 0	1 8	260	
						82 4	476 5							
09	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	1629 1	24518 2	2888	N	2888	2822 0	4 8	322	
						282 4	1097 5							
10	0	27971	-0-	27971	27971	1685 1	23028 2	2772	N	2772	2819 0	3 8	272	
						209 4	3049 9							
11	0	25775	-0-	25775	53746	1518 1	21532 2	2402	N	2402	2406 0		268	
						27 4	56 5							
12	0	25533	-0-	25533	79279	1440 1	20849 2	2527	N	2527	2498 0	2 8	295	
						129 4	335 5							
01	0	25353	-0-	25353	104632	1410 1	20884 2	2576	N	2576	2558 0		313	
						81 4	144 5							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
08	68758 X	57779	-0-	-10979	-0-	2601 1	53500 2	1494	N	1494	4136 0	2 8	261	
						35 4	1643 9							
09	66540 X	59127	-0-	-7413	-0-	2189 1	52446 2	4071	N	4071	4020 0	6 8	306	
						14 4	4478 9							
10	0	58828	-0-	58828	58828	2233 1	52320 3	3885	N	3885	3916 0	6 8	269	
						1 4	4274 9							
11	0	57057	-0-	57057	115885	2193 1	50647 2	3834	N	3834	3779 0	2 8	322	
						4217 9								
12	0	49998	-0-	49998	165883	1975 1	44626 2	3070	N	3070	3081 0	9 8	302	
						20 4	3377 9							
01	0	55703	-0-	55703	221586	2169 1	49569 2	3522	N	3522	3522 0		302	
						91 4	3874 9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
08	34720 X	33415	-0-	-1305	-0-	1309 1	31490 2	466	N	466	2826 0	1 8	316	
						103 4	513 9							
09	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	1320 1	34233 2	3163	N	3163	3158 0	4 8	317	
						68 4	3479 9							
10	0	31037	-0-	31037	31037	1160 1	26740 2	2823	N	2823	2824 0	3 8	313	
						32 4	3105 9							
11	0	29822	-0-	29822	60859	1067 1	26049 2	2455	N	2455	2531 0		237	
						5 4	2701 9							
12	0	23224	-0-	23224	84083	873 1	19922 2	2082	N	2082	2065 0		254	
						139 4	2290 9							
01	0	31108	-0-	31108	115191	1132 1	26759 2	2921	N	2921	2871 0		304	
						4 4	3213 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE		
08		36580 X	32576	-0-	-4004	-0-	1199	1	28850	2	N	1747	3977	0	2 8 315
							605	4	1922	9					
09		34200 X	32884	-0-	-1316	-0-	1029	1	26691	2	N	3563	3581	0	4 8 293
							1143	4	102	5					
10		0	33735	-0-	33735	33735	1176	1	27112	2	N	3688	3677	0	4 8 300
							98	4	1292	5					
11		0	29853	-0-	29853	63588	891	1	21767	2	N	3190	3200	0	290
							1320	4	2366	5					
12		0	31088	-0-	31088	94676	943	1	21514	2	N	3569	3563	0	2 8 294
							3220	4	1485	5					
01		0	29510	-0-	29510	124186	1037	1	24496	2	N	3546	3581	0	259
							76	4	3901	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
08		38223 X	35803	-0-	-2420	-0-	1271	1	30589	2	N	3511	4172	0	2 8 305
							81	4	3862	9					
09		35010 X	33503	-0-	-1507	-0-	1086	1	28172	2	N	3733	3701	0	4 8 333
							139	4	4106	9					
10		0	28479	-0-	28479	28479	1038	1	23941	2	N	3181	3240	0	3 8 271
							1	4	3499	9					
11		0	27389	-0-	27389	55868	940	1	22959	2	N	3165	3186	0	250
							8	4	3482	9					
12		0	27643	-0-	27643	83511	953	1	21739	2	N	3336	3321	0	2 8 263
							1281	4	3670	9					
01		0	28494	-0-	28494	112005	1001	1	23652	2	N	3475	3464	0	274
							18	4	3823	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
08		31372 X	121	-0-	-31251	-0-	4	1	93	2	N	-0-			444
							24	4							
09		29880 X	9172	-0-	-20708	-0-	192	1	4984	2	N	735	837	0	1 8 341
							63	4	3124	5					
10		0	20865	-0-	20865	20865	690	1	15905	2	N	2288	2269	0	1 8 359
							71	4	1682	5					
11		0	27035	-0-	27035	47900	668	1	16308	2	N	2377	2316	0	420
							142	4	7302	5					
12		0	23882	-0-	23882	71782	736	1	16798	2	N	2044	2065	0	399
							15	4	4085	5					
01		0	30977	-0-	30977	102759	860	1	20326	2	N	2539	2549	0	389
							1043	4	5955	5					

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
08		93992 X	82010	-0-	-11982	-0-	3770	1	77543	2	N	2	361	0	2 8 463
							695	4	2	9					
09		88620 X	77953	-0-	-10667	-0-	3119	1	74715	2	N	108	319	0	5 8 247
							119	9							
10		0	77558	-0-	77558	77558	3144	1	73669	2	N	345	330	0	4 8 258
							365	4	380	9					
11		0	73911	-0-	73911	151469	3052	1	70478	2	N	302	263	0	2 8 295
							49	4	332	9					
12		0	71541	-0-	71541	223010	2794	1	63136	2	N	290	298	0	7 8 280
							5292	4	319	9					
01		0	71137	-0-	71137	294147	2964	1	67764	2	N	364	415	0	229
							9	4	400	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		57505 X	42957	-0-	-14548	-0-	1957	1	40240	2	N	637	3511	0	1 8	311
							59	4	701	9						
09		55650 X	43995	-0-	-11655	-0-	1626	1	38931	2	N	3098	3148	0	4 8	257
							30	4	3408	9						
10		0	44226	-0-	44226	44226	1665	1	38961	2	N	3239	3224	0	3 8	269
							37	4	3563	9						
11		0	41185	-0-	41185	85411	1573	1	36263	2	N	3028	2977	0		320
							18	4	3331	9						
12		0	39735	-0-	39735	125146	1547	1	34912	2	N	2955	2929	0		346
							25	4	3251	9						
01		0	10303	-0-	10303	135449	396	1	9035	2	N	789	906	0		229
							4	4	868	9						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
08		30938 X	23060	-0-	-7878	-0-	487	1	11713	2	N	2938	2561	0		404
							94	4	7534	5						
09		36545 X	36545	-0-	-0-	-0-	851	1	22068	2	N	3785	3850	0	4 8	335
							75	4	9387	5						
10		43558 X	43558	-0-	-0-	-0-	1603	1	36973	2	N	3379	3394	0	3 8	317
							45	4	1220	5						
11		31530 X	8449	-0-	-23081	-0-	43	1	1043	2	N	374	437	0		254
							556	4	6396	5						
12		31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	1232	1	16201	2	N	3813	3768	0	2 8	297
							2167	4	7329	5						
01		40951 X	32991	-0-	-7960	-0-	1666	1	27034	2	N	3882	3895	0		284
							21	4	4270	9						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
08		44923 X	44923	-0-	-0-	-0-	1598	1	38448	2	N	4206	4377	0	2 8	317
							250	4	4627	9						
09		40239 X	40239	-0-	-0-	-0-	1927	1	34051	2	N	3797	3803	0	5 8	306
							84	4	4177	9						
10		42501 X	38252	-0-	-4249	-0-	2000	1	32179	2	N	3701	3666	0	4 8	337
							2	4	4071	9						
11		41520 X	37981	-0-	-3539	-0-	1596	1	32552	2	N	3352	3407	0		282
							146	4	3687	9						
12		42904 X	36836	-0-	-6068	-0-	1431	1	29385	2	N	3433	3409	0	2 8	304
							2244	4	3776	9						
01		42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	1317	1	27742	2	N	3364	3364	0		304
							33	4	3700	9						

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																
08		78895 X	6133	-0-	-72762	-0-	98	1	1071	2	N	-0-	239	0		746
							12	4	4952	5						
09		72840 X	23767	-0-	-49073	-0-	1651	1	17709	2	N	311	796	0	6 8	255
							2	4	4063	5						
10		70401 X	44822	-0-	-25579	-0-	3323	1	38772	2	N	2479	2471	0	7 8	256
							2727	9								
11		63990 X	52013	-0-	-11977	-0-	3873	1	45112	2	N	2753	2745	0		264
							3028	9								
12		61628 X	56242	-0-	-5386	-0-	4060	1	47987	2	N	2954	2963	0	2 8	253
							941	4	5	5						
*01		56773 X	56773	-0-	-0-	-0-	4280	1	49265	2	N	2881	2886	0		248
							59	4	3169	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061												
DALE STATE			WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9645	- 14787			
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	
08		74307 X	31058	-0-	-43249	-0-	2434 1	26561 2	N	1655	1783 0	2 8		270	
							108 4	134 5							
09		70020 X	24905	-0-	-45115	-0-	1770 1	19903 2	N	1523	1521 0	4 8		268	
							9 4	1548 5							
10		68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	5017 1	58541 2	N	4776	4775 0	7 8		262	
							5254 9								
11		69894 X	69894	-0-	-0-	-0-	5132 1	59770 2	N	4336	4289 0			309	
							222 5	4770 9							
12		68713 X	68713	-0-	-0-	-0-	4939 1	58559 2	N	4265	4316 0			258	
							520 4	3 5							
01		68820 X	64739	-0-	-4081	-0-	4816 1	55599 2	N	3899	3856 0			301	
							35 4	4289 9							

DALE STATE			WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725			
08		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	N	1	213 0	1 8		1508	
							33 4	7390 5							
09		0	49156	-0-	49156	49156	3479 1	39524 2	N	3540	3584 0	10 8		1454	
							2259 5	3894 9							
10		0	55186	-0-	55186	104342	4002 1	46641 2	N	4130	4184 0	8 8		1392	
							4543 9								
11		0	60137	-0-	60137	164479	4390 1	51134 2	N	4194	4190 0	1 8		1395	
							4613 9								
12		0	59281	-0-	59281	223760	4310 1	50013 2	N	3770	3715 0	2 8		1448	
							584 4	227 5							
01		0	53614	-0-	53614	277374	4049 1	45675 2	N	3488	3540 0			1396	
							53 4	3837 9							

DALE STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		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			
08		159041 X	159041	-0-	-0-	-0-	7296 1	150013 2	N	1557	1431 0	2 8		251	
							19 4	1713 9							
09		149023 X	149023	-0-	-0-	-0-	5921 1	141761 2	N	1219	1202 0	6 8		262	
							1341 9								
10		146833 X	146833	-0-	-0-	-0-	5946 1	139183 2	N	1294	1272 0	5 8		279	
							281 4	1423 9							
11		132131 X	132131	-0-	-0-	-0-	5447 1	125613 2	N	974	1023 0			230	
							1071 9								
12		122543 X	122451	-0-	-92	-0-	5149 1	116213 2	N	990	969 0			251	
							1089 9								
01		122543 X	43208	-0-	-79335	-0-	1796 1	41005 2	N	370	378 0			243	
							407 9								

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 278900			COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		812H										
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

08	34318	X		34318	-0-	-0-	-0-	1422	1	31179	2	Y	1558	1549	0				46
								3	4	1714	9								
*09	43336	X		43336	-0-	-0-	-0-	1924	1	40100	2	Y	1160	1178	0	11	8		17
								36	4	1276	9								
*10	37107	X		37107	-0-	-0-	-0-	1880	1	33183	2	Y	1855	1830	0				42
								3	4	2041	9								
*11	39303	X		39303	-0-	-0-	-0-	1995	1	35356	2	Y	1713	1697	0	27	8		31
								68	4	1884	9								
12	0			34348	-0-	34348	34348	1764	1	30572	2	Y	1803	1730	0	68	8		36
								29	4	1983	9								
01	0			46121	-0-	46121	80469	2299	1	42089	2	Y	1569	1567	0	9	8		29
								7	4	1726	9								

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-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

08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFPCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	138785 X	138785	-0-	-0-	-0-	5434	1 124745	2	8569	N	7790	7813	0			137
						37	4		9							
09	139307 X	139307	-0-	-0-	-0-	5480	1 125170	2	8637	N	7852	7794	0	27	8	168
						20	4		9							
10	113720 X	113720	-0-	-0-	-0-	4560	1 103727	2	5412	N	4920	5004	0	2	8	82
						21	4		9							
*11	132150 X	132150	-0-	-0-	-0-	5596	1 119012	2	7520	N	6836	6792	0	59	8	67
						22	4		9							
*12	135982 X	135982	-0-	-0-	-0-	5741	1 121082	2	9088	N	8262	8091	0	166	8	72
						71	4		9							
01	0	121180	-0-	121180	121180	4989	1 112675	2	3489	N	3172	3189	0	10	8	45
						27	4		9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

08	53844 X	53844	-0-	-0-	-0-	2059	1 45206	2	6575	Y	5977	5858	0			176
						4	4		9							
*09	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	5067	1 105594	2	11747	Y	10679	10619	0	81	8	155
						99	4		9							
*10	136177 X	136177	-0-	-0-	-0-	7047	1 124256	2	4862	Y	4420	4475	0			100
						12	4		9							
*11	139672 X	139672	-0-	-0-	-0-	7240	1 128144	2	4041	Y	3674	3626	0	81	8	67
						247	4		9							
12	0	106761	-0-	106761	106761	5654	1 98145	2	2872	Y	2611	2488	0	138	8	52
						90	4		9							
01	0	59408	-0-	59408	166169	2910	1 53233	2	3255	Y	2959	2932	0	24	8	55
						10	4		9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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											
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658		
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			
08		31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	1255 1	27516 2	Y	2542	2546 0	75	
							2 4	2796 9					
*09		32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	1322 1	27534 2	Y	3474	3473 0	26 8	50
							26 4	3821 9					
*10		30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1407 1	24793 2	Y	4152	4108 0		94
							3 4	4567 9					
*11		32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1579 1	27948 2	Y	2235	2239 0	49 8	41
							54 4	2459 9					
12		0	39571	-0-	39571	39571	2023 1	35132 2	Y	2166	2050 0	114 8	43
							33 4	2383 9					
01		0	60819	-0-	60819	100390	3035 1	55588 2	Y	1988	1978 0	16 8	37
							9 4	2187 9					

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232	- 15276		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10732	- 18533		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID ->	282677	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10284	- 20091		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9787	- 19378		
*08		155693 X	155693	-0-	-0-	-0-	6203 1	142420 2	N	6390	6370 0	113	
							41 4	7029 9					
09		161359 X	161359	-0-	-0-	-0-	6500 1	148381 2	N	5865	5833 0	20 8	125
							26 4	6452 9					
10		180853 X	180853	-0-	-0-	-0-	7308 1	166064 2	N	6767	6776 0	3 8	113
							37 4	7444 9					
*11		170274 X	170274	-0-	-0-	-0-	7341 1	156103 2	N	6184	6182 0	54 8	61
							28 4	6802 9					
*12		161765 X	161765	-0-	-0-	-0-	7020 1	147862 2	N	6175	6058 0	124 8	54
							90 4	6793 9					
01		0	163924	-0-	163924	163924	6687 1	150952 2	N	5680	5635 0	18 8	81
							37 4	6248 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0012WD	RRCID ->	282679	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.10713	- 20454
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #:		0011WA	RRCID ->	282726	COMPL. DATE	07/02/2017	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 9502	- 19490		
*06	63780 X	60082	-0-	-3698	-0-	1511	1	52254	2	N	5743	5913	0	401
						6317	9							
*07	65906 X	62673	-0-	-3233	-0-	1463	1	54733	2	N	5888	5656	0	633
						6477	9							
08	65906 X	61344	-0-	-4562	-0-	54855	2	6489	9	N	5899	5924	0	608
09	62280 X	59375	-0-	-2905	-0-	53256	2	6119	9	N	5563	5550	0	621
10	64356 X	56839	-0-	-7517	-0-	50882	2	5957	9	N	5415	5564	0	472
11	60660 X	53823	-0-	-6837	-0-	48151	2	5672	9	N	5156	4946	0	682
*12	62682 X	56078	-0-	-6604	-0-	1511	1	48606	2	N	5419	5495	0	606
						5961	9							
01	0	68038	-0-	68038	68038	1511	1	60651	2	N	5342	5439	0	509
						5876	9							

HAY GIA 16/21		WELL #:		0013WA	RRCID ->	282794	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9794	- 19760		
*08	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	793	1	18545	2	Y	3773	3751	0	74
						6	4	4150	9					
09	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	907	1	20953	2	Y	4034	4043	0	65
						4	4	4437	9					
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1171	1	26999	2	Y	4862	4840	0	87
						6	4	5348	9					
*11	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	1389	1	29978	2	Y	4151	4188	0	50
						6	4	4566	9					
12	0	32299	-0-	32299	32299	1244	1	26614	2	Y	4024	4025	0	49
						15	4	4426	9					
01	0	29969	-0-	29969	62268	1072	1	24622	2	Y	3881	3882	0	48
						6	4	4269	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		3428H	RRCID ->	282874	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8711	- 13440
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		3029H	RRCID ->	282876	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9023	- 13835
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		345

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*08	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	2046	1	47628	2	Y	1200	1196	0			23
						14	4	1320	9							
09	56209 X	56209	-0-	-0-	-0-	2257	1	52305	2	Y	1489	1488	0			24
						9	4	1638	9							
10	64024 X	64024	-0-	-0-	-0-	2563	1	59108	2	Y	2127	2113	0			38
						13	4	2340	9							
*11	74521 X	74521	-0-	-0-	-0-	3156	1	68162	2	Y	2901	2904	0			35
						12	4	3191	9							
12	0	60821	-0-	60821	60821	2574	1	55056	2	Y	2870	2870	0			35
						34	4	3157	9							
01	0	58947	-0-	58947	119768	2337	1	53460	2	Y	2853	2853	0			35
						12	4	3138	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*08	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	645	1	15006	2	Y	2662	2640	0			52
						4	4	2928	9							
09	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	760	1	17598	2	Y	2872	2878	0			46
						2	4	3159	9							
10	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	803	1	18452	2	Y	3191	3180	0			57
						4	4	3510	9							
*11	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	1134	1	24455	2	Y	3455	3471	0			41
						4	4	3801	9							
12	0	34819	-0-	34819	34819	1356	1	29017	2	Y	4025	4017	0			49
						18	4	4428	9							
01	0	30894	-0-	30894	65713	1104	1	25295	2	Y	4081	4079	0			51
						6	4	4489	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

08	92952 X	92952	-0-	-0-	-0-	3949	1	86537	2	Y	2234	2216	0			66
						9	4	2457	9							
*09	54408 X	54408	-0-	-0-	-0-	2393	1	49816	2	Y	1955	1978	0	15	8	28
						48	4	2151	9							
*10	52303 X	52303	-0-	-0-	-0-	2677	1	47189	2	Y	2211	2189	0			50
						5	4	2432	9							
*11	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-	2676	1	47381	2	Y	2155	2119	0	47	8	39
						91	4	2371	9							
12	0	48618	-0-	48618	48618	2492	1	43302	2	Y	2531	2386	0	134	8	50
						40	4	2784	9							
01	0	58557	-0-	58557	107175	2905	1	53178	2	Y	2241	2231	0	18	8	42
						9	4	2465	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	10113 - 14771		
08	63207 X	63207	-0-	-0-	-0-	2616	1 57341	2 3245	Y	2950	2921	0	87
						5	4 3245	9					
*09	63272 X	63272	-0-	-0-	-0-	2768	1 57720	2 2731	Y	2483	2515	0	36
						53	4 2731	9			19	8	
*10	70596 X	70596	-0-	-0-	-0-	3622	1 63833	2 3135	Y	2850	2821	0	65
						6	4 3135	9					
*11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	3046	1 53965	2 2708	Y	2462	2428	0	45
						104	4 2708	9			54	8	
12	0	62168	-0-	62168	62168	3199	1 55526	2 3392	Y	3084	2905	0	61
						51	4 3392	9			163	8	
01	0	75409	-0-	75409	137577	3733	1 68430	2 3235	Y	2941	2924	0	55
						11	4 3235	9			23	8	

HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF.	9643 - 19625		
*08	48453 X	41380	-0-	-7073	-0-	1461	1 34124	2 5784	Y	5258	5235	0	103
						11	4 5784	9					
09	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	1748	1 40515	2 5931	Y	5392	5408	0	87
						6	4 5931	9					
10	62295 X	62295	-0-	-0-	-0-	2287	1 52742	2 7255	Y	6595	6564	0	118
						11	4 7255	9					
*11	58769 X	58769	-0-	-0-	-0-	2331	1 50297	2 6133	Y	5575	5626	0	67
						8	4 6133	9					
12	0	43438	-0-	43438	43438	1701	1 36366	2 5350	Y	4864	4872	0	59
						21	4 5350	9					
01	0	41410	-0-	41410	84848	1527	1 34907	2 4967	Y	4515	4518	0	56
						9	4 4967	9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	283396	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9577 - 19545		
*08	62769 X	62769	-0-	-0-	-0-	2304	1 53781	2 6667	Y	6061	6027	0	118
						17	4 6667	9					
09	57990 X	28569	-0-	-29421	-0-	1077	1 24950	2 2538	Y	2307	2388	0	37
						4	4 2538	9					
10	59923 X	13375	-0-	-46548	-0-	481	1 11067	2 1825	Y	1659	1666	0	30
						2	4 1825	9					
*11	57990 X	49104	-0-	-8886	-0-	1903	1 41042	2 6151	Y	5592	5555	0	67
						8	4 6151	9					
12	0	56642	-0-	56642	56642	2228	1 47668	2 6717	Y	6106	6098	0	75
						29	4 6717	9					
01	0	61476	-0-	61476	118118	2307	1 52915	2 6240	Y	5673	5678	0	70
						14	4 6240	9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9844 - 19602		
*08	47027 X	43848	-0-	-3179	-0-	1582	1 36858	2 5397	Y	4906	4881	0	96
						11	4 5397	9					
09	74869 X	74869	-0-	-0-	-0-	2885	1 66770	2 5201	Y	4728	4748	0	76
						13	4 5201	9					
10	102326 X	102326	-0-	-0-	-0-	3995	1 92224	2 6087	Y	5534	5511	0	99
						20	4 6087	9					
*11	46783 X	46783	-0-	-0-	-0-	1835	1 39686	2 5256	Y	4778	4820	0	57
						6	4 5256	9					
12	0	49830	-0-	49830	49830	1991	1 42498	2 5316	Y	4833	4831	0	59
						25	4 5316	9					
01	0	46505	-0-	46505	96335	1732	1 39735	2 5029	Y	4572	4574	0	57
						9	4 5029	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10479 - 14995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	10352 - 15205	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9700 - 19865	
*08	48484 X	33157	-0-	-15327	-0-	1126	1 26237	2	N	5260	5234 0	103
						8	4 5786	9				
09	45150 X	23797	-0-	-21353	-0-	705	1 16318	2	N	6156	6160 0	99
						2	4 6772	9				
10	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	390	1 8981	2	N	5268	5273 0	94
						2	4 5795	9				
*11	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	400	1 8628	2	N	5162	5194 0	62
						2	4 5678	9				
12	0	17880	-0-	17880	17880	527	1 11274	2	N	5521	5515 0	68
						6	4 6073	9				
01	0	18504	-0-	18504	36384	529	1 12184	2	N	5262	5265 0	65
						3	4 5788	9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9764 - 19929	
*08	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-	1689	1 39372	2	N	5494	5474 0	107
						12	4 6043	9				
09	48540 X	34783	-0-	-13757	-0-	1276	1 29483	2	N	3652	3700 0	59
						7	4 4017	9				
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	34	1 839	2	N	2211	2231 0	39
						2432	9					
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	44	1 927	2	N	1680	1699 0	20
						1848	9					
12	0	6453	-0-	6453	6453	160	1 3496	2	N	2542	2531 0	31
						1	4 2796	9				
01	0	9667	-0-	9667	16120	286	1 6490	2	N	2625	2623 0	33
						3	4 2888	9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742 - 19907	
*08	21576 X	14191	-0-	-7385	-0-	453	1 10570	2	N	2877	2859 0	56
						3	4 3165	9				
09	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	471	1 10964	2	N	3567	3565 0	58
						2	4 3924	9				
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	143	1 3283	2	N	4106	4091 0	73
						4517	9					
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	88	1 1955	2	N	3928	3954 0	47
						4321	9					
12	0	8454	-0-	8454	8454	173	1 3610	2	N	4243	4238 0	52
						4	4 4667	9				
01	0	10100	-0-	10100	18554	227	1 5272	2	N	4183	4183 0	52
						4601	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909			
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
*08	35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	1226	1 28531	2 N	5190	5167 0	101
						8 4	5709 9				
09	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	1138	1 26315	2 N	4923	4944 0	80
						4 4	5415 9				
10	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1189	1 27420	2 N	5487	5469 0	98
						6 4	6036 9				
*11	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-	1242	1 26820	2 N	5199	5235 0	62
						4 4	5719 9				
12	0	35711	-0-	35711	35711	1319	1 28282	2 N	5536	5530 0	68
						20 4	6090 9				
01	0	38964	-0-	38964	74675	1383	1 31671	2 N	5365	5366 0	67
						8 4	5902 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981			
*08	48872 X	48872	-0-	-0-	-0-	1811	1 42324	2 N	4293	4274 0	84
						15 4	4722 9				
09	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1669	1 38754	2 N	3598	3624 0	58
						7 4	3958 9				
10	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	1080	1 24911	2 N	3540	3535 0	63
						9 4	3894 9				
*11	38043 X	38043	-0-	-0-	-0-	1504	1 32496	2 N	3669	3688 0	44
						7 4	4036 9				
12	0	33307	-0-	33307	33307	1311	1 28100	2 N	3528	3529 0	43
						15 4	3881 9				
01	0	33439	-0-	33439	66746	1231	1 28249	2 N	3593	3591 0	45
						7 4	3952 9				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773			
*08	23343 X	20738	-0-	-2605	-0-	743	1 17245	2 N	2496	2481 0	49
						4 4	2746 9				
09	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	755	1 17409	2 N	1982	1999 0	32
						4 4	2180 9				
10	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	718	1 16505	2 N	2438	2427 0	43
						4 4	2682 9				
*11	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	837	1 17980	2 N	2604	2616 0	31
						4 4	2864 9				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	119 0	1
01	0	23245	-0-	23245	23245	851	1 19445	2 N	2675	2643 0	33
						6 4	2943 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279			
*08	158019 X	158019	-0-	-0-	-0-	6117	1 140467	2 N	10359	10370 0	183
						40 4	11395 9				
09	162993 X	162993	-0-	-0-	-0-	6353	1 145163	2 N	10410	10335 0	222
						26 4	11451 9				
10	140657 X	140657	-0-	-0-	-0-	5494	1 124820	2 N	9375	9435 0	157
						30 4	10313 9				
*11	166175 X	166175	-0-	-0-	-0-	6914	1 147121	2 N	11012	10965 0	108
						27 4	12113 9				
12	0	151882	-0-	151882	151882	6364	1 134114	2 N	10295	10107 0	89
						79 4	11325 9				
01	0	153819	-0-	153819	305701	6094	1 137485	2 N	9278	9205 0	133
						34 4	10206 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	113886 X	113886	-0-	-0-	-0-	4472	1	102563	2	N	6200	6203	0			109
						31	4	6820	9							
09	118215 X	118215	-0-	-0-	-0-	4684	1	106903	2	N	6008	5968	0	21	8	128
						19	4	6609	9							
10	115099 X	115099	-0-	-0-	-0-	4566	1	103690	2	N	6199	6220	0	3	8	104
						24	4	6819	9							
*11	106884 X	106884	-0-	-0-	-0-	4508	1	96038	2	N	5747	5745	0	50	8	56
						16	4	6322	9							
12	0	109739	-0-	109739	109739	4677	1	98522	2	N	5890	5777	0	118	8	51
						61	4	6479	9							
01	0	109428	-0-	109428	219167	4379	1	98780	2	N	5678	5630	0	18	8	81
						23	4	6246	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

08	77485 X	77485	-0-	-0-	-0-	3219	1	70563	2	N	3360	3326	0			99
						7	4	3696	9							
*09	85422 X	85422	-0-	-0-	-0-	3768	1	78480	2	N	2820	2852	0	26	8	41
						72	4	3102	9							
*10	67686 X	67686	-0-	-0-	-0-	3440	1	60659	2	N	3255	3222	0			74
						6	4	3581	9							
*11	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	3023	1	53499	2	N	3294	3256	0	52	8	60
						103	4	3623	9							
12	0	64580	-0-	64580	64580	3284	1	56988	2	N	3869	3704	0	147	8	78
						52	4	4256	9							
01	0	66982	-0-	66982	131562	3290	1	60215	2	N	3152	3153	0	18	8	59
						10	4	3467	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

08	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	3974	1	87140	2	N	3100	3080	0			91
						8	4	3410	9							
*09	105306 X	105306	-0-	-0-	-0-	4671	1	97327	2	N	2924	2946	0	27	8	42
						92	4	3216	9							
*10	88559 X	88559	-0-	-0-	-0-	4550	1	80201	2	N	3453	3417	0			78
						10	4	3798	9							
*11	66052 X	66052	-0-	-0-	-0-	3345	1	59284	2	N	3007	2983	0	47	8	55
						115	4	3308	9							
12	0	64094	-0-	64094	64094	3322	1	57696	2	N	2748	2644	0	104	8	55
						53	4	3023	9							
01	0	67624	-0-	67624	131718	3350	1	61304	2	N	2690	2680	0	15	8	50
						11	4	2959	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	61846 X	61846	-0-	-0-	-0-	2573	1	56347	2	N	2655	2632	0	78
						5	4	2921	9					
*09	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	1898	1	39569	2	N	2443	2463	0	23 8 35
						37	4	2687	9					
*10	58763 X	58763	-0-	-0-	-0-	2992	1	52704	2	N	2783	2755	0	63
						6	4	3061	9					
*11	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2779	1	49157	2	N	2650	2622	0	42 8 49
						94	4	2915	9					
12	0	57996	-0-	57996	57996	2977	1	51713	2	N	2962	2839	0	112 8 60
						48	4	3258	9					
01	0	60761	-0-	60761	118757	2996	1	54838	2	N	2653	2648	0	15 8 50
						9	4	2918	9					

HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134			
08	77693 X	77693	-0-	-0-	-0-	3275	1	71797	2	N	2377	2362	0	70
						6	4	2615	9					
*09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	2426	1	50565	2	N	1734	1763	0	16 8 25
						49	4	1907	9					
*10	63822 X	63822	-0-	-0-	-0-	3274	1	57741	2	N	2546	2513	0	58
						6	4	2801	9					
*11	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-	3437	1	60848	2	N	2552	2523	0	40 8 47
						117	4	2807	9					
12	0	64360	-0-	64360	64360	3340	1	58041	2	N	2659	2551	0	101 8 54
						54	4	2925	9					
01	0	69574	-0-	69574	133934	3475	1	63649	2	N	2218	2219	0	12 8 41
						10	4	2440	9					

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812			
*08	76379 X	76379	-0-	-0-	-0-	3071	1	70593	2	N	2449	2459	0	43
						21	4	2694	9					
09	96837 X	96837	-0-	-0-	-0-	3961	1	90476	2	N	2168	2157	0	8 8 46
						15	4	2385	9					
10	116218 X	116218	-0-	-0-	-0-	4794	1	108761	2	N	2398	2403	0	1 8 40
						25	4	2638	9					
*11	119259 X	119259	-0-	-0-	-0-	5216	1	111055	2	N	2700	2691	0	23 8 26
						18	4	2970	9					
12	0	122415	-0-	122415	122415	5389	1	113696	2	N	2964	2904	0	60 8 26
						70	4	3260	9					
01	0	116467	-0-	116467	238882	4817	1	108688	2	N	2668	2648	0	8 8 38
						27	4	2935	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797			
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	
*08	140069 X	140069	-0-	-0-	-0-	5263 1	122803 2	N	10879	10972 0	129
						36 4	11967 9				
09	133042 X	133042	-0-	-0-	-0-	4867 1	112813 2	N	10564	10539 0	154
						21 4	3721 5				
10	126075 X	126075	-0-	-0-	-0-	4809 1	110842 2	N	9452	9540 0	66
						27 4	10397 9				
*11	73850 X	73850	-0-	-0-	-0-	2968 1	64046 2	N	6204	6199 0	71
						12 4	6824 9				
12	0	108720	-0-	108720	108720	4366 1	93433 2	N	9879	9872 0	78
						54 4	10867 9				
01	0	145102	-0-	145102	253822	5593 1	128247 2	N	10211	10195 0	94
						30 4	11232 9				
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
*08	143248 X	143248	-0-	-0-	-0-	5603 1	130679 2	N	6298	6360 0	75
						38 4	6928 9				
09	152922 X	152922	-0-	-0-	-0-	5691 1	131871 2	N	9268	9207 0	136
						21 4	5144 5				
10	193910 X	193910	-0-	-0-	-0-	7525 1	173602 2	N	11585	11641 0	80
						39 4	12744 9				
*11	190362 X	190362	-0-	-0-	-0-	7909 1	170845 2	N	10525	10484 0	121
						30 4	11578 9				
12	0	179974	-0-	179974	179974	7534 1	161094 2	N	10226	10266 0	81
						97 4	11249 9				
01	0	178632	-0-	178632	358606	7058 1	161746 2	N	8900	8899 0	82
						38 4	9790 9				
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
*08	38119 X	38119	-0-	-0-	-0-	1567 1	36513 2	N	25	25 0	-0-
						11 4	28 9				
09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1669 1	38693 2	N	28	28 0	-0-
						6 4	993 5				
10	51788 X	51788	-0-	-0-	-0-	2137 1	49291 2	N	318	316 0	2
						10 4	350 9				
*11	52090 X	52090	-0-	-0-	-0-	2286 1	49356 2	N	400	397 0	5
						8 4	440 9				
12	0	50823	-0-	50823	50823	2243 1	48059 2	N	449	450 0	4
						27 4	494 9				
01	0	54247	-0-	54247	105070	2247 1	51513 2	N	432	432 0	4
						12 4	475 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	10049 - 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	BALANCE	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9905 - 19808
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		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
08	54591 X	4312	-0-	-50279	-0-	56 1	1203 2	N	2775	2733 0	82
						3053 9					
*09	31050 X	3248	-0-	-27802	-0-	32 1	682 2	N	2303	2334 0	18 8 33
						1 4	2533 9				
*10	29047 X	14178	-0-	-14869	-0-	559 1	9848 2	N	3427	3382 0	78
						1 4	3770 9				
*11	25830 X	5622	-0-	-20208	-0-	213 1	3759 2	N	1494	1512 0	33 8 27
						7 4	1643 9				
12	0	13232	-0-	13232	13232	664 1	11514 2	N	948	906 0	50 8 19
						11 4	1043 9				
01	0	10276	-0-	10276	23508	457 1	8354 2	N	1331	1314 0	11 8 25
						1 4	1464 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8873 - 19372
08	53506 X	47819	-0-	-5687	-0-	829 1	43032 2	N	3586	3587 0	18
						13 4	3945 9				
09	51780 X	39578	-0-	-12202	-0-	619 1	35617 2	N	3033	3036 0	15
						6 4	3336 9				
10	0	40989	-0-	40989	40989	676 1	36964 2	N	3040	3037 0	18
						5 4	3344 9				
11	0	41892	-0-	41892	82881	710 1	37719 2	N	3144	3141 0	21
						5 4	3458 9				
*12	136951 X	54070	-0-	-82881	-0-	848 1	49006 2	N	3827	3825 0	23
						6 4	4210 9				
01	0	44273	-0-	44273	44273	648 1	40211 2	N	3099	3106 0	16
						5 4	3409 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10472 - 20691
*08	258503 X	258503	-0-	-0-	-0-	10085 1	235150 2	N	11995	11981 0	142
						73 4	13195 9				
09	246420 X	246420	-0-	-0-	-0-	9268 1	214647 2	N	13389	13335 0	196
						40 4	7737 5				
10	253287 X	253287	-0-	-0-	-0-	9882 1	228062 2	N	13902	14002 0	96
						51 4	15292 9				
*11	204362 X	204362	-0-	-0-	-0-	8422 1	181742 2	N	12878	12826 0	148
						32 4	14166 9				
12	0	275067	-0-	275067	275067	11630 1	248747 2	N	13217	13260 0	105
						151 4	14539 9				
01	0	265043	-0-	265043	540110	10489 1	240312 2	N	12896	12882 0	119
						56 4	14186 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	164172 X	164172	-0-	-0-	-0-	6259	1 146051	2 2591	N	8388	8344	0	118
						44	4 7404	5 7404					
09	166941 X	166941	-0-	-0-	-0-	6601	1 152908	2 7404	N	6731	6804	0	45
						28	4 210984	9 10999					
10	231173 X	231173	-0-	-0-	-0-	9142	1 186104	2 8823	N	9999	9930	0	113
						48	4 188311	9 8823				1 8	
*11	203588 X	203588	-0-	-0-	-0-	8628	1 188311	2 8840	N	8021	8027	0	107
						33	4 186779	9 7293					
12	0	206073	-0-	206073	206073	8804	1 188311	2 8840	N	8036	8001	0	142
						118	4 186779	9 7293					
01	0	202271	-0-	202271	408344	8154	1 186779	2 7293	N	6630	6673	0	99
						45	4 7293	9 7293					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	904	1 47102	2 4512	N	4102	4104	0	20
						14	4 40170	9 3607					
09	44482 X	44482	-0-	-0-	-0-	697	1 40170	2 3607	N	3279	3283	0	16
						8	4 41717	9 3982					
10	0	46470	-0-	46470	46470	764	1 43919	2 3581	N	3620	3614	0	22
						7	4 43919	9 3581					
11	0	48334	-0-	48334	94804	828	1 43919	2 3581	N	3255	3256	0	21
						6	4 52752	9 4803					
*12	153279 X	58475	-0-	-94804	-0-	913	1 52752	2 4803	N	4366	4361	0	26
						7	4 42645	9 3626					
01	0	46963	-0-	46963	46963	687	1 42645	2 3626	N	3296	3305	0	17
						5	4 3626	9 3626					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

*08	232156 X	232156	-0-	-0-	-0-	9150	1 213400	2 9539	N	8672	8674	0	103
						67	4 171503	9 5586					
09	194300 X	194300	-0-	-0-	-0-	7405	1 171503	2 5586	N	8887	8860	0	130
						30	4 199374	9 10661					
10	218732 X	218732	-0-	-0-	-0-	8646	1 199374	2 10661	N	9692	9755	0	67
						51	4 204743	9 9177					
*11	223441 X	223441	-0-	-0-	-0-	9483	1 204743	2 9177	N	8343	8314	0	96
						38	4 216520	9 9778					
12	0	236559	-0-	236559	236559	10125	1 216520	2 9778	N	8889	8915	0	70
						136	4 203705	9 8482					
01	0	221134	-0-	221134	457693	8892	1 203705	2 8482	N	7711	7710	0	71
						55	4 8482	9 8482					

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 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	
08	60024 X	60024	-0-	-0-	-0-	1005 1	52174 2	N	6208	6211 0	31	
						16 4	6829 9					
09	57720 X	57720	-0-	-0-	-0-	892 1	51320 2	N	4998	5004 0	25	
						10 4	5498 9					
10	0	56567	-0-	56567	56567	914 1	49849 2	N	5270	5263 0	32	
						7 4	5797 9					
11	0	53317	-0-	53317	109884	894 1	47420 2	N	4543	4545 0	30	
						6 4	4997 9					
*12	165945 X	56061	-0-	-109884	-0-	858 1	49426 2	N	5246	5245 0	31	
						6 4	5771 9					
01	0	44611	-0-	44611	44611	636 1	39514 2	N	4051	4062 0	20	
						5 4	4456 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10593	- 20879			
*08	244831 X	244831	-0-	-0-	-0-	9558 1	222895 2	N	11192	11160 0	133	
						67 4	12311 9					
09	243824 X	243824	-0-	-0-	-0-	9277 1	214772 2	N	11129	11099 0	163	
						38 4	7495 5					
10	197137 X	197137	-0-	-0-	-0-	7781 1	179449 2	N	8970	9071 0	62	
						40 4	9867 9					
*11	162772 X	162772	-0-	-0-	-0-	6905 1	149033 2	N	6189	6180 0	71	
						26 4	6808 9					
12	0	151522	-0-	151522	151522	6379 1	136321 2	N	7945	7953 0	63	
						82 4	8740 9					
01	0	154922	-0-	154922	306444	6159 1	141098 2	N	6937	6936 0	64	
						34 4	7631 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 8627	- 19412			
08	48174 X	47324	-0-	-850	-0-	800 1	41475 2	N	4579	4581 0	35	
						12 4	5037 9					
09	48750 X	41611	-0-	-7139	-0-	630 1	36230 2	N	4313	4304 0	44	
						7 4	4744 9					
10	0	44393	-0-	44393	44393	713 1	38880 2	N	4359	4367 0	36	
						5 4	4795 9					
11	0	40734	-0-	40734	85127	670 1	35568 2	N	4083	4095 0	24	
						5 4	4491 9					
*12	131169 X	46042	-0-	-85127	-0-	696 1	40241 2	N	4635	4610 0	49	
						6 4	5099 9					
01	0	48195	-0-	48195	48195	694 1	43176 2	N	3927	3911 0	65	
						5 4	4320 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 8864	- 19651			
08	34565 X	32578	-0-	-1987	-0-	547 1	28491 2	N	3210	3214 0	25	
						9 4	3531 9					
09	32430 X	31042	-0-	-1388	-0-	472 1	27208 2	N	3052	3046 0	31	
						5 4	3357 9					
10	0	29270	-0-	29270	29270	467 1	25512 2	N	2988	2994 0	25	
						4 4	3287 9					
11	0	17827	-0-	17827	47097	284 1	15020 2	N	2291	2302 0	14	
						3 4	2520 9					
*12	71361 X	24264	-0-	-47097	-0-	362 1	20972 2	N	2661	2647 0	28	
						3 4	2927 9					
01	0	24280	-0-	24280	24280	347 1	21587 2	N	2130	2123 0	35	
						3 4	2343 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8996 - 19412								
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	
08	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	772 1	40222 2	4539	N	4538	0			22	
09	38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	11 4	4993 9	3419	N	3424	0			17	
10	0	42394	-0-	42394	42394	593 1	34002 2	3057	N	3056	0			18	
11	0	19335	-0-	19335	61729	6 4	3761 9	1615	N	1622	0			11	
*12	73848 X	12119	-0-	-61729	-0-	701 1	38325 2	1	N	12	0			-0-	
01	0	444	-0-	444	444	5 4	1777 9	172	N	171	0			1	
						208 1	11908 2								
						2 4	1 9								
						5 1	250 2								
						189 9									
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9050 - 19511
08	55180 X	50236	-0-	-4944	-0-	870 1	45189 2	3785	N	3787	0			19	
09	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	13 4	4164 9	3122	N	3125	0			16	
10	0	45534	-0-	45534	45534	720 1	41306 2	3087	N	3084	0			19	
11	0	35403	-0-	35403	80937	8 4	3434 9	2313	N	2317	0			15	
*12	124620 X	43683	-0-	-80937	-0-	758 1	41373 2	3503	N	3497	0			21	
01	0	37328	-0-	37328	37328	7 4	3396 9	2473	N	2482	0			12	
						607 1	32248 2								
						4 4	2544 9								
						677 1	39148 2								
						5 4	3853 9								
						548 1	34056 2								
						4 4	2720 9								
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10944 - 21163
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	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
*08	219787 X	219787	-0-	-0-	-0-	8467 1	197527 2	9365	N	9327	0			132	
09	157699 X	157699	-0-	-0-	-0-	61 4	3430 5	6106	N	6197	0			41	
10	123778 X	123778	-0-	-0-	-0-	6961 1	143995 2	1543	N	1567	0			17	
*11	113390 X	113390	-0-	-0-	-0-	26 4	6717 9	3238	N	3212	0			43	
12	0	143247	-0-	143247	143247	5075 1	116982 2	5618	N	5562	0			99	
01	0	140018	-0-	140018	283265	24 4	1697 9	5399	N	5417	0			81	
						4860 1	104950 2								
						18 4	3562 9								
						6120 1	130868 2								
						79 4	6180 9								
						5605 1	128442 2								
						32 4	5939 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 #: 0033WA		RRCID -> 286544	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8780 - 19328									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	53258 X	51947	-0-	-1311	-0-	903 1	46906 2	14 4	4124 9	N	3749	3748	0			18
09	47400 X	39284	-0-	-8116	-0-	609 1	35041 2	6 4	3628 9	N	3298	3299	0			17
10	0	41627	-0-	41627	41627	682 1	37211 2	5 4	3729 9	N	3390	3387	0			20
11	0	21318	-0-	21318	62945	359 1	19018 2	3 4	1938 9	N	1762	1771	0			11
*12	102384 X	39439	-0-	-62945	-0-	611 1	35316 2	5 4	3507 9	N	3188	3180	0			19
01	0	34844	-0-	34844	34844	504 1	31324 2	4 4	3012 9	N	2738	2743	0			14
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8917 - 19437									
08	61535 X	53831	-0-	-7704	-0-	934 1	48474 2	14 4	4409 9	N	4008	4006	0			20
09	59550 X	43811	-0-	-15739	-0-	684 1	39333 2	8 4	3786 9	N	3442	3445	0			17
10	0	47894	-0-	47894	47894	792 1	43182 2	7 4	3913 9	N	3557	3553	0			21
11	0	23137	-0-	23137	71031	388 1	20635 2	3 4	2111 9	N	1919	1927	0			13
*12	108711 X	37680	-0-	-71031	-0-	588 1	33986 2	4 4	3102 9	N	2820	2816	0			17
01	0	41964	-0-	41964	41964	613 1	38121 2	5 4	3225 9	N	2932	2934	0			15
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 8889 - 19368									
08	51925 X	46433	-0-	-5492	-0-	769 1	40054 2	11 4	5599 9	N	5090	5091	0			25
09	50250 X	44442	-0-	-5808	-0-	673 1	38604 2	8 4	5157 9	N	4688	4689	0			24
10	0	46980	-0-	46980	46980	751 1	40985 2	6 4	5238 9	N	4762	4757	0			29
11	0	45961	-0-	45961	92941	755 1	40008 2	5 4	5193 9	N	4721	4719	0			31
*12	139369 X	46428	-0-	-92941	-0-	701 1	40442 2	6 4	5279 9	N	4799	4801	0			29
01	0	37213	-0-	37213	37213	521 1	32407 2	4 4	4281 9	N	3892	3901	0			20
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 10492 - 20771									
*08	174169 X	174169	-0-	-0-	-0-	6660 1	155397 2	46 4	3100 5	N	8151	8128	0			115
09	151956 X	151956	-0-	-0-	-0-	6007 1	139072 2	24 4	6853 9	N	6230	6303	0			42
10	180795 X	180795	-0-	-0-	-0-	7237 1	166920 2	36 4	6602 9	N	6002	5975	0	1 8		68
*11	181954 X	181954	-0-	-0-	-0-	7580 1	163630 2	28 4	10716 9	N	9742	9680	0			130
12	0	175234	-0-	175234	175234	7443 1	159258 2	98 4	8435 9	N	7668	7663	0			135
01	0	201778	-0-	201778	377012	8307 1	190420 2	47 4	3004 9	N	2731	2825	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8754	- 19215			
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	
08	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	117 1 2 4	6004 2 2089 9	N	1899	1895 0	9
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	6409 2 2134 9	N	1940	1939 0	10
10	0	8368	-0-	8368	8368	112 1 2 4	6078 2 2176 9	N	1978	1976 0	12
11	0	11222	-0-	11222	19590	169 1 1 4	8855 2 2197 9	N	1997	1996 0	13
*12	40223 X	20633	-0-	-19590	-0-	280 1 2 4	16140 2 4211 9	N	3828	3818 0	23
01	0	10256	-0-	10256	10256	125 1 1 4	7712 2 2418 9	N	2198	2210 0	11

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.11019	- 21300		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
*08	150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	5755 1 41 4	134178 2 2374 5	N	7781	7745 0	110
09	139221 X	139221	-0-	-0-	-0-	5409 1 22 4	125207 2 8583 9	N	7803	7860 0	53
10	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	6344 1 36 4	146271 2 11439 9	N	10399	10334 0	1 8 117
*11	125717 X	125717	-0-	-0-	-0-	5267 1 21 4	113675 2 6754 9	N	6140	6175 0	82
12	0	116827	-0-	116827	116827	4867 1 59 4	104219 2 7682 9	N	6984	6943 0	123
01	0	116431	-0-	116431	233258	4608 1 26 4	105491 2 6306 9	N	5733	5770 0	86

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10536	PERF.11142	- 21024		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10663 - 20946	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	157581 X	157581	-0-	-0-	-0-	6047 1 49 4	140912 2 2453 5	N	7382	7343 0	104
09	141206 X	141206	-0-	-0-	-0-	5538 1 22 4	128239 2 7407 9	N	6734	6793 0	45
10	145861 X	145861	-0-	-0-	-0-	5747 1 34 4	132544 2 7536 9	N	6851	6818 0	1 8 77
*11	134624 X	134624	-0-	-0-	-0-	5681 1 23 4	122763 2 6157 9	N	5597	5599 0	75
12	0	105601	-0-	105601	105601	4529 1 59 4	96892 2 4121 9	N	3746	3755 0	66
01	0	113434	-0-	113434	219035	4209 1 24 4	96412 2 12789 9	N	11626	11518 0	174

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741	
*08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	38 1 33 9	894 2	N	30	29 0	1
09	7350 X	3638	-0-	-3712	-0-	148 1 46 9	3444 2	N	42	42 0	1
10	1271 X	607	-0-	-664	-0-	19 1 160 9	428 2	N	145	143 0	3
*11	1230 X	921	-0-	-309	-0-	1 2	920 9	N	836	829 0	10
12	0	236	-0-	236	236	24 2	212 9	N	193	201 0	2
01	0	25217	-0-	25217	25453	1028 1 6 4	23563 2 620 9	N	564	559 0	7

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10821 - 21149	
*08	120800 X	120800	-0-	-0-	-0-	4732 1 34 4	110393 2 5641 9	N	5128	5103 0	61
09	86339 X	86339	-0-	-0-	-0-	3616 1 15 4	77975 2 2897 5	N	1669	1706 0	24
10	99742 X	99742	-0-	-0-	-0-	4827 1 25 4	89764 2 5126 9	N	4660	4652 0	32
*11	107312 X	107312	-0-	-0-	-0-	4893 1 19 4	94358 2 8042 9	N	7311	7259 0	84
12	0	122895	-0-	122895	122895	5035 1 64 4	107782 2 10014 9	N	9104	9116 0	72
01	0	130144	-0-	130144	253039	5028 1 29 4	115267 2 9820 9	N	8927	8917 0	82

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10905 - 20869	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		0046WD	RRCID ->	287366	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11003 -	20930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*08	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	3156	1	73577	2	N	5627	5609 0	79	
						22	4	1321	5					
09	87264 X	87264	-0-	-0-	-0-	3433	1	79619	2	N	3816	3869 0	26	
						14	4	4198	9					
10	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	2809	1	64853	2	N	5340	5305 0	60	
						14	4	5874	9			1 8		
*11	96114 X	96114	-0-	-0-	-0-	4003	1	86396	2	N	5181	5172 0	69	
						16	4	5699	9					
12	0	103733	-0-	103733	103733	4402	1	94121	2	N	4683	4669 0	83	
						59	4	5151	9					
01	0	103277	-0-	103277	207010	4132	1	94557	2	N	4148	4169 0	62	
						25	4	4563	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0052WA	RRCID ->	287407	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8580 -	20239
08	81592 X	64941	-0-	-16651	-0-	1145	1	59562	2	N	3834	3849 0	56	
						17	4	4217	9					
09	77820 X	59759	-0-	-18061	-0-	959	1	55141	2	N	3317	3330 0	43	
						10	4	3649	9					
10	0	19435	-0-	19435	19435	324	1	17622	2	N	1350	1372 0	21	
						4	4	1485	9					
11	0	13709	-0-	13709	33144	234	1	12450	2	N	930	937 0	14	
						2	4	1023	9					
*12	93778 X	60634	-0-	-33144	-0-	954	1	55206	2	N	4061	4023 0	52	
						7	4	4467	9					
01	0	45623	-0-	45623	45623	661	1	41070	2	N	3534	3542 0	44	
						5	4	3887	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0051WA	RRCID ->	287436	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 8670 -	18985
08	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	719	1	37375	2	N	5144	5136 0	74	
						11	4	5658	9					
09	37860 X	25925	-0-	-11935	-0-	383	1	22055	2	N	3165	3198 0	41	
						5	4	3482	9					
10	0	8504	-0-	8504	8504	139	1	7600	2	N	694	724 0	11	
						2	4	763	9					
11	0	32016	-0-	32016	40520	499	1	26545	2	N	4517	4460 0	68	
						3	4	4969	9					
*12	92336 X	51816	-0-	-40520	-0-	788	1	45633	2	N	4899	4904 0	63	
						6	4	5389	9					
01	0	44881	-0-	44881	44881	637	1	39643	2	N	4178	4189 0	52	
						5	4	4596	9					

HAY ARIA 03/46				WELL #:		0044WA	RRCID ->	287556	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10095 -	19924
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 0053WA		RRCID -> 287571	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8750	- 18979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	48050 X	42013	-0-	-6037	-0-	703 1	36436 2	4422	4421 0	N	4422	4421 0		64
						10 4	4864 9							
09	46500 X	42038	-0-	-4462	-0-	642 1	36904 2	4077	4088 0	N	4077	4088 0		53
						7 4	4485 9							
10	0	65093	-0-	65093	65093	1070 1	58455 2	5054	5028 0	N	5054	5028 0		79
						9 4	5559 9							
11	0	38662	-0-	38662	103755	627 1	33352 2	4253	4268 0	N	4253	4268 0		64
						5 4	4678 9							
*12	152715 X	48960	-0-	-103755	-0-	750 1	43421 2	4348	4356 0	N	4348	4356 0		56
						6 4	4783 9							
01	0	40508	-0-	40508	40508	584 1	36331 2	3263	3279 0	N	3263	3279 0		40
						4 4	3589 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 9258	- 20454					

08	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	228 1	11929 2	1039	1036 0	N	1039	1036 0		15
						4 4	1143 9							
09	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	382 1	21978 2	2454	2437 0	N	2454	2437 0		32
						5 4	2699 9							
10	0	46270	-0-	46270	46270	760 1	41458 2	3678	3653 0	N	3678	3653 0		57
						6 4	4046 9							
11	0	59582	-0-	59582	105852	999 1	52993 2	5075	5055 0	N	5075	5055 0		77
						7 4	5583 9							
*12	172942 X	67090	-0-	-105852	-0-	1041 1	60129 2	5375	5383 0	N	5375	5383 0		69
						7 4	5913 9							
01	0	61120	-0-	61120	61120	887 1	55070 2	4688	4699 0	N	4688	4699 0		58
						6 4	5157 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 8606	- 18768					

08	66774 X	56135	-0-	-10639	-0-	966 1	50167 2	4534	4488 0	N	4534	4488 0		66
						15 4	4987 9							
09	60131 X	60131	-0-	-0-	-0-	953 1	54902 2	3878	3894 0	N	3878	3894 0		50
						10 4	4266 9							
10	0	57128	-0-	57128	57128	956 1	52201 2	3603	3597 0	N	3603	3597 0		56
						8 4	3963 9							
11	0	51644	-0-	51644	108772	891 1	47207 2	3218	3225 0	N	3218	3225 0		49
						6 4	3540 9							
*12	169423 X	60651	-0-	-108772	-0-	956 1	55377 2	3918	3917 0	N	3918	3917 0		50
						8 4	4310 9							
01	0	50306	-0-	50306	50306	727 1	45207 2	3970	3971 0	N	3970	3971 0		49
						5 4	4367 9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8558	- 20199					

08	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	819 1	42540 2	4178	4169 0	N	4178	4169 0		61
						13 4	4596 9							
09	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	781 1	45041 2	5166	5160 0	N	5166	5160 0		67
						9 4	5683 9							
10	0	60591	-0-	60591	60591	998 1	54566 2	4562	4558 0	N	4562	4558 0		71
						9 4	5018 9							
11	0	78986	-0-	78986	139577	1324 1	70223 2	6755	6724 0	N	6755	6724 0		102
						8 4	7431 9							
*12	220638 X	81061	-0-	-139577	-0-	1127 1	65139 2	13442	13372 0	N	13442	13372 0		172
						9 4	14786 9							
01	0	66498	-0-	66498	66498	897 1	55708 2	8988	9049 0	N	8988	9049 0		111
						6 4	9887 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 #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842		
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		
08	64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	1141 1 17 4	59358 2 3882 9	Y	3529	3535 0	14		
09	70883 X	70883	-0-	-0-	-0-	1152 1 13 4	66165 2 3553 9	Y	3230	3232 0	12		
10	0	67719	-0-	67719	67719	1158 1 11 4	63241 2 3309 9	Y	3008	3005 0	15		
11	0	42554	-0-	42554	110273	742 1 5 4	39350 2 2457 9	Y	2234	2238 0	11		
*12	177332 X	67059	-0-	-110273	-0-	1078 1 7 4	62282 2 3692 9	Y	3356	3346 0	21		
01	0	54643	-0-	54643	54643	822 1 6 4	51073 2 2742 9	Y	2493	2497 0	17		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207		
08	46199 X	46199	-0-	-0-	-0-	798 1 12 4	41388 2 4001 9	N	3637	3639 0	28		
09	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	593 1 6 4	34003 2 3808 9	N	3462	3455 0	35		
10	0	37419	-0-	37419	37419	618 1 5 4	33743 2 3053 9	N	2775	2787 0	23		
11	0	38019	-0-	38019	75438	643 1 4 4	34029 2 3343 9	N	3039	3044 0	18		
*12	124847 X	49409	-0-	-75438	-0-	772 1 6 4	44563 2 4068 9	N	3698	3677 0	39		
01	0	44471	-0-	44471	44471	659 1 4 4	40892 2 2916 9	N	2651	2646 0	44		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407		
08	41341 X	41341	-0-	-0-	-0-	717 1 11 4	37294 2 3319 9	N	3017	3019 0	23		
09	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	654 1 8 4	37623 2 3181 9	N	2892	2886 0	29		
10	0	30262	-0-	30262	30262	496 1 4 4	27155 2 2607 9	N	2370	2379 0	20		
11	0	35085	-0-	35085	65347	595 1 4 4	31585 2 2901 9	N	2637	2641 0	16		
*12	107551 X	42204	-0-	-65347	-0-	659 1 5 4	38141 2 3399 9	N	3090	3073 0	33		
01	0	35569	-0-	35569	35569	525 1 4 4	32728 2 2312 9	N	2102	2100 0	35		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276		
08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	830 1 13 4	43175 2 4127 9	N	3752	3753 0	29		
09	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	709 1 8 4	40691 2 3875 9	N	3523	3516 0	36		
10	0	47494	-0-	47494	47494	780 1 7 4	42558 2 4149 9	N	3772	3777 0	31		
11	0	40482	-0-	40482	87976	682 1 5 4	36159 2 3636 9	N	3305	3316 0	20		
*12	131102 X	43126	-0-	-87976	-0-	667 1 4 4	38544 2 3911 9	N	3555	3538 0	37		
01	0	39801	-0-	39801	39801	584 1 4 4	36247 2 2966 9	N	2696	2688 0	45		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	1363	1 70850	2 4545	2 9	Y	4132	4138	0		17
09	87844 X	87844	-0-	-0-	-0-	1297	1 74572	2 11960	2 9	Y	10873	10849	0		41
10	0	99352	-0-	99352	99352	1537	1 83996	2 13806	2 9	Y	12551	12530	0		62
11	0	74972	-0-	74972	174324	1324	1 70228	2 3411	2 9	Y	3101	3147	0		16
*12	261408 X	87084	-0-	-174324	-0-	1419	1 81970	2 3685	2 9	Y	3350	3346	0		20
01	0	67109	-0-	67109	67109	1020	1 63433	2 2649	2 9	Y	2408	2411	0		17

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9732 - 19557					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367					
08	63901 X	63901	-0-	-0-	-0-	1106	1 57482	2 5297	2 9	Y	4815	4825	0		19
09	67624 X	67624	-0-	-0-	-0-	1070	1 61540	2 5002	2 9	Y	4547	4549	0		17
10	0	60757	-0-	60757	60757	1021	1 55681	2 4046	2 9	Y	3678	3677	0		18
11	0	55669	-0-	55669	116426	957	1 50740	2 3966	2 9	Y	3605	3605	0		18
*12	182509 X	66083	-0-	-116426	-0-	1044	1 60241	2 4791	2 9	Y	4355	4346	0		27
01	0	64533	-0-	64533	64533	960	1 59718	2 3849	2 9	Y	3499	3502	0		24

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491					
08	47585 X	43234	-0-	-4351	-0-	749	1 38895	2 3579	2 9	N	3254	3254	0		25
09	46350 X	38254	-0-	-8096	-0-	597	1 34366	2 3286	2 9	N	2987	2982	0		30
10	0	17848	-0-	17848	17848	278	1 15125	2 2442	2 9	N	2220	2231	0		19
11	0	37815	-0-	37815	55663	662	1 35118	2 2031	2 9	N	1846	1854	0		11
*12	82504 X	26841	-0-	-55663	-0-	417	1 24251	2 2170	2 9	N	1973	1963	0		21
01	0	31205	-0-	31205	31205	458	1 28401	2 2342	2 9	N	2129	2115	0		35

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8637	- 19507				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		67177 X	66815	-0-	-362	-0-	1185 1	61556 2	Y	3688	3707 0		15
							17 4	4057 9					
09		76382 X	76382	-0-	-0-	-0-	1235 1	71023 2	Y	3735	3736 0		14
							15 4	4109 9					
10		0	73825	-0-	73825	73825	1253 1	68469 2	Y	3720	3716 0		18
							11 4	4092 9					
11		0	48376	-0-	48376	122201	844 1	44752 2	Y	2522	2527 0		13
							6 4	2774 9					
*12		179327 X	57126	-0-	-122201	-0-	890 1	51569 2	Y	4236	4223 0		26
							7 4	4660 9					
01		0	67694	-0-	67694	67694	1011 1	62873 2	Y	3457	3459 0		24
							7 4	3803 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8392	- 19178				
08		52307 X	52307	-0-	-0-	-0-	907 1	47235 2	N	3774	3776 0		29
							14 4	4151 9					
09		48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	769 1	44243 2	N	3526	3519 0		36
							8 4	3879 9					
10		0	39342	-0-	39342	39342	646 1	35389 2	N	3002	3013 0		25
							5 4	3302 9					
11		0	38029	-0-	38029	77371	636 1	33757 2	N	3301	3306 0		20
							5 4	3631 9					
*12		123331 X	45960	-0-	-77371	-0-	714 1	41201 2	N	3672	3653 0		39
							6 4	4039 9					
01		0	38899	-0-	38899	38899	569 1	35354 2	N	2701	2695 0		45
							5 4	2971 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8496	- 19281				
08		52171 X	52171	-0-	-0-	-0-	911 1	47327 2	N	3563	3566 0		27
							14 4	3919 9					
09		48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	769 1	44144 2	N	3377	3370 0		34
							8 4	3715 9					
10		0	47343	-0-	47343	47343	786 1	42766 2	N	3440	3445 0		29
							7 4	3784 9					
11		0	32056	-0-	32056	79399	547 1	28914 2	N	2356	2371 0		14
							3 4	2592 9					
*12		121975 X	42576	-0-	-79399	-0-	656 1	37963 2	N	3593	3569 0		38
							5 4	3952 9					
01		0	37214	-0-	37214	37214	543 1	33878 2	N	2535	2531 0		42
							4 4	2789 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 8695	PERF. 8689	- 19423				
08		44283 X	44283	-0-	-0-	-0-	759 1	39503 2	N	3645	3646 0		28
							11 4	4010 9					
09		40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	623 1	35832 2	N	3419	3412 0		35
							7 4	3761 9					
10		0	32234	-0-	32234	32234	526 1	28709 2	N	2723	2735 0		23
							4 4	2995 9					
11		0	32389	-0-	32389	64623	538 1	28627 2	N	2928	2934 0		17
							3 4	3221 9					
*12		103344 X	38721	-0-	-64623	-0-	593 1	34344 2	N	3436	3417 0		36
							4 4	3780 9					
01		0	32646	-0-	32646	32646	473 1	29379 2	N	2535	2529 0		42
							5 4	2789 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	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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 8951 - 19911				
08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	1202 1 17 4	2	N	4819	4815 0	70
09	60036 X	60036	-0-	-0-	-0-	947 1 11 4	2	N	4165	4181 0	54
10	0	60737	-0-	60737	60737	1007 1 9 4	2	N	4270	4258 0	66
11	0	45953	-0-	45953	106690	778 1 5 4	2	N	3639	3650 0	55
*12	145826 X	39136	-0-	-106690	-0-	594 1 4 4	2	N	3753	3760 0	48
01	0	47633	-0-	47633	47633	684 1 4 4	2	N	3974	3973 0	49
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8509 - 19379				
08	64604 X	53134	-0-	-11470	-0-	927 1 14 4	2	N	3612	3614 0	28
09	62520 X	43432	-0-	-19088	-0-	680 1 8 4	2	N	3289	3284 0	33
10	0	65582	-0-	65582	65582	1101 1 10 4	2	N	3976	3976 0	33
11	0	52315	-0-	52315	117897	898 1 6 4	2	N	3441	3453 0	21
*12	175020 X	57123	-0-	-117897	-0-	899 1 7 4	2	N	3773	3754 0	40
01	0	49544	-0-	49544	49544	733 1 5 4	2	N	2862	2855 0	47
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8767 - 19773				
08	77500 X	62321	-0-	-15179	-0-	1098 1 16 4	2	N	3761	3765 0	54
09	75000 X	58264	-0-	-16736	-0-	928 1 11 4	2	N	3576	3584 0	46
10	0	57986	-0-	57986	57986	974 1 8 4	2	N	3516	3507 0	55
11	0	45097	-0-	45097	103083	788 1 5 4	2	N	2250	2271 0	34
*12	153577 X	50494	-0-	-103083	-0-	800 1 6 4	2	N	3121	3115 0	40
01	0	43912	-0-	43912	43912	642 1 4 4	2	N	3029	3031 0	38
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8688 - 19195				
08	59117 X	44934	-0-	-14183	-0-	766 1 11 4	2	N	3874	3867 0	56
09	50640 X	37970	-0-	-12670	-0-	593 1 5 4	2	N	3020	3037 0	39
10	0	14618	-0-	14618	14618	236 1 2 4	2	N	1360	1378 0	21
11	0	34432	-0-	34432	49050	579 1 4 4	2	N	2878	2855 0	44
*12	87288 X	38238	-0-	-49050	-0-	590 1 4 4	2	N	3206	3209 0	41
01	0	41633	-0-	41633	41633	604 1 5 4	2	N	3241	3242 0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273				
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
08	74090 X	68940	-0-	-5150	-0-	1212 1	62785 2	N	4478	4480	0	35
						17 4	4926 9					
09	71700 X	68067	-0-	-3633	-0-	1079 1	62061 2	N	4468	4458	0	45
						12 4	4915 9					
10	0	62158	-0-	62158	62158	1023 1	55864 2	N	4784	4789	0	40
						9 4	5262 9					
11	0	68614	-0-	68614	130772	1189 1	63039 2	N	3981	3997	0	24
						7 4	4379 9					
*12	191140 X	60368	-0-	-130772	-0-	944 1	54617 2	N	4363	4341	0	46
						8 4	4799 9					
01	0	27281	-0-	27281	27281	401 1	24865 2	N	1829	1845	0	30
						3 4	2012 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344				
08	71362 X	57451	-0-	-13911	-0-	1001 1	51909 2	N	4114	4114	0	32
						16 4	4525 9					
09	69060 X	54909	-0-	-14151	-0-	865 1	49719 2	N	3923	3915	0	40
						10 4	4315 9					
10	0	75573	-0-	75573	75573	1267 1	69251 2	N	4585	4587	0	38
						11 4	5044 9					
11	0	61777	-0-	61777	137350	1067 1	56634 2	N	3699	3715	0	22
						7 4	4069 9					
*12	194782 X	57432	-0-	-137350	-0-	900 1	52140 2	N	3988	3968	0	42
						5 4	4387 9					
01	0	50813	-0-	50813	50813	751 1	46637 2	N	3109	3100	0	51
						5 4	3420 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998				
08	45539 X	41741	-0-	-3798	-0-	716 1	37235 2	N	3435	3427	0	50
						11 4	3779 9					
09	44070 X	38683	-0-	-5387	-0-	606 1	34799 2	N	2974	2986	0	38
						7 4	3271 9					
10	0	44280	-0-	44280	44280	744 1	40550 2	N	2708	2704	0	42
						7 4	2979 9					
11	0	34323	-0-	34323	78603	574 1	30416 2	N	3027	3023	0	46
						3 4	3330 9					
*12	124814 X	46211	-0-	-78603	-0-	720 1	41707 2	N	3435	3437	0	44
						5 4	3779 9					
01	0	38817	-0-	38817	38817	572 1	35545 2	N	2451	2465	0	30
						4 4	2696 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 0121WA		RRCID -> 287982	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 8337	- 19363			
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
08	86614 X	68374	-0-	-18240	-0-	1129 1	58793 2	Y	7669	7688 0		31
						16 4	8436 9					
09	82530 X	61994	-0-	-20536	-0-	924 1	53100 2	Y	7236	7240 0		27
						10 4	7960 9					
10	0	59608	-0-	59608	59608	932 1	50867 2	Y	7092	7084 0		35
						8 4	7801 9					
11	0	53000	-0-	53000	112608	840 1	44622 2	Y	6847	6847 0		35
						6 4	7532 9					
*12	173666 X	61058	-0-	-112608	-0-	915 1	52817 2	Y	6654	6648 0		41
						7 4	7319 9					
01	0	43366	-0-	43366	43366	606 1	37678 2	Y	4615	4624 0		32
						5 4	5077 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8519	- 19454			
08	78957 X	63726	-0-	-15231	-0-	1042 1	54030 2	Y	7853	7868 0		31
						16 4	8638 9					
09	72360 X	33467	-0-	-38893	-0-	520 1	29911 2	Y	2755	2776 0		10
						5 4	3031 9					
10	0	51363	-0-	51363	51363	782 1	42761 2	Y	7104	7079 0		35
						6 4	7814 9					
11	0	38511	-0-	38511	89874	615 1	32678 2	Y	4740	4751 0		24
						4 4	5214 9					
*12	128704 X	38830	-0-	-89874	-0-	585 1	33862 2	Y	3981	3981 0		24
						4 4	4379 9					
01	0	34524	-0-	34524	34524	493 1	30551 2	Y	3160	3162 0		22
						4 4	3476 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8456	- 19436			
08	101155 X	101155	-0-	-0-	-0-	1751 1	90974 2	Y	7639	7652 0		31
						27 4	8403 9					
09	111045 X	111045	-0-	-0-	-0-	1758 1	101094 2	Y	7431	7434 0		28
						19 4	8174 9					
10	0	108484	-0-	108484	108484	1811 1	98838 2	Y	7108	7101 0		35
						16 4	7819 9					
11	0	104716	-0-	104716	213200	1800 1	95497 2	Y	6734	6735 0		34
						12 4	7407 9					
*12	319082 X	105882	-0-	-213200	-0-	1677 1	97008 2	Y	6532	6526 0		40
						12 4	7185 9					
01	0	120139	-0-	120139	120139	1761 1	109481 2	Y	8077	8061 0		56
						12 4	8885 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8485	- 19431			
08	82181 X	63906	-0-	-18275	-0-	1060 1	55052 2	Y	7071	7086 0		28
						16 4	7778 9					
09	76470 X	56809	-0-	-19661	-0-	847 1	48661 2	Y	6628	6631 0		25
						10 4	7291 9					
10	0	59044	-0-	59044	59044	924 1	50409 2	Y	7003	6993 0		35
						8 4	7703 9					
11	0	51837	-0-	51837	110881	830 1	43999 2	Y	6366	6369 0		32
						5 4	7003 9					
*12	168893 X	58012	-0-	-110881	-0-	875 1	50418 2	Y	6103	6098 0		37
						6 4	6713 9					
01	0	45303	-0-	45303	45303	632 1	39301 2	Y	4878	4881 0		34
						4 4	5366 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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	70572 X	70572	-0-	-0-	-0-	1212	1	62885	2	N	5871	5877	0	29
						17	4	6458	9					
09	64280 X	64280	-0-	-0-	-0-	1008	1	57983	2	N	4797	4802	0	24
						12	4	5277	9					
10	0	63693	-0-	63693	63693	1049	1	57354	2	N	4801	4796	0	29
						9	4	5281	9					
11	0	60447	-0-	60447	124140	1030	1	54592	2	N	4380	4380	0	29
						7	4	4818	9					
*12	184618 X	60478	-0-	-124140	-0-	941	1	54431	2	N	4635	4636	0	28
						7	4	5099	9					
01	0	49668	-0-	49668	49668	722	1	44904	2	N	3670	3679	0	19
						5	4	4037	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
08	56978 X	52094	-0-	-4884	-0-	892	1	46382	2	N	4369	4367	0	63
						14	4	4806	9					
09	55140 X	52595	-0-	-2545	-0-	840	1	48276	2	N	3154	3176	0	41
						10	4	3469	9					
10	0	66161	-0-	66161	66161	1120	1	61137	2	N	3541	3527	0	55
						9	4	3895	9					
11	0	39294	-0-	39294	105455	677	1	35883	2	N	2482	2499	0	38
						4	4	2730	9					
*12	157801 X	52346	-0-	-105455	-0-	828	1	47699	2	N	3467	3461	0	44
						5	4	3814	9					
01	0	47449	-0-	47449	47449	698	1	43325	2	N	3111	3116	0	39
						4	4	3422	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
08	86924 X	65497	-0-	-21427	-0-	1132	1	58873	2	N	4978	4974	0	25
						16	4	5476	9					
09	84120 X	61534	-0-	-22586	-0-	970	1	55843	2	N	4282	4285	0	22
						11	4	4710	9					
10	0	61059	-0-	61059	61059	1013	1	55283	2	N	4322	4318	0	26
						9	4	4754	9					
11	0	60114	-0-	60114	121173	1035	1	54801	2	N	3883	3884	0	25
						7	4	4271	9					
*12	181656 X	60483	-0-	-121173	-0-	954	1	55213	2	N	3917	3919	0	23
						7	4	4309	9					
01	0	47320	-0-	47320	47320	697	1	43271	2	N	3043	3051	0	15
						5	4	3347	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
08	54084 X	54084	-0-	-0-	-0-	919	1	47688	2	N	4966	4958	0	24
						14	4	5463	9					
09	52375 X	52375	-0-	-0-	-0-	808	1	46463	2	N	4631	4632	0	23
						10	4	5094	9					
10	0	61236	-0-	61236	61236	1006	1	54864	2	N	4870	4864	0	29
						9	4	5357	9					
11	0	59886	-0-	59886	121122	1019	1	54030	2	N	4391	4391	0	29
						7	4	4830	9					
*12	187004 X	65882	-0-	-121122	-0-	1033	1	59713	2	N	4663	4664	0	28
						7	4	5129	9					
01	0	51487	-0-	51487	51487	752	1	46674	2	N	3687	3696	0	19
						5	4	4056	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	72416 X	54786	-0-	-17630	-0-	899	1	46675	2	Y	6544	6558	0	26
						14	4	7198	9					
09	65970 X	47702	-0-	-18268	-0-	701	1	40436	2	Y	5961	5964	0	23
						8	4	6557	9					
10	0	47905	-0-	47905	47905	739	1	40315	2	Y	6223	6215	0	31
						6	4	6845	9					
11	0	39836	-0-	39836	87741	623	1	33003	2	Y	5642	5644	0	29
						4	4	6206	9					
*12	132663 X	44922	-0-	-87741	-0-	665	1	38463	2	Y	5263	5260	0	32
						5	4	5789	9					
01	0	37162	-0-	37162	37162	517	1	32035	2	Y	4186	4189	0	29
						5	4	4605	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198			
08	94806 X	94806	-0-	-0-	-0-	1602	1	83298	2	Y	8984	8999	0	36
						24	4	9882	9					
09	102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1584	1	91175	2	Y	8778	8781	0	33
						18	4	9656	9					
10	0	103149	-0-	103149	103149	1687	1	92125	2	Y	8475	8466	0	42
						14	4	9323	9					
11	0	99628	-0-	99628	202777	1678	1	89004	2	Y	8123	8124	0	41
						11	4	8935	9					
*12	304429 X	101652	-0-	-202777	-0-	1582	1	91401	2	Y	7871	7864	0	48
						11	4	8658	9					
01	0	108380	-0-	108380	108380	1527	1	94925	2	Y	10834	10807	0	75
						11	4	11917	9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174			COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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 ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665				
M	O	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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						
08	83204 X	68174	-0-	-15030	-0-	1178	1	61314	2	Y	5150	5170	0	21
						17	4	5665	9					
09	104367 X	104367	-0-	-0-	-0-	1651	1	94853	2	Y	7132	7126	0	27
						18	4	7845	9					
10	0	104884	-0-	104884	104884	1753	1	95612	2	Y	6823	6816	0	34
						14	4	7505	9					
11	0	99055	-0-	99055	203939	1699	1	90166	2	Y	6526	6527	0	33
						11	4	7179	9					
*12	307815 X	103876	-0-	-203939	-0-	1646	1	95049	2	Y	6518	6511	0	40
						11	4	7170	9					
01	0	100815	-0-	100815	100815	1500	1	93311	2	Y	5448	5450	0	38
						11	4	5993	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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						
08	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	1730	1	89922	2	Y	7398	7414	0	30
						27	4	8138	9					
09	104662 X	104662	-0-	-0-	-0-	1658	1	95288	2	Y	6998	7001	0	27
						18	4	7698	9					
10	0	107708	-0-	107708	107708	1792	1	97829	2	Y	7338	7329	0	36
						15	4	8072	9					
11	0	98785	-0-	98785	206493	1691	1	89771	2	Y	6648	6650	0	34
						10	4	7313	9					
*12	313535 X	107042	-0-	-206493	-0-	1707	1	98696	2	Y	6023	6020	0	37
						14	4	6625	9					
01	0	82574	-0-	82574	82574	1227	1	76258	2	Y	4618	4623	0	32
						9	4	5080	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 #:		0091WA	RRCID ->	288313	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8342 - 19203
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	

08		58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	973 1	50508 2	N	6315	6317 0		49
							16 4	6947 9					
09		54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	817 1	46940 2	N	6068	6055 0		62
							10 4	6675 9					
10		0	61826	-0-	61826	61826	975 1	53199 2	N	6949	6953 0		58
							8 4	7644 9					
11		0	48453	-0-	48453	110279	778 1	41178 2	N	5902	5925 0		35
							5 4	6492 9					
*12		163700 X	53421	-0-	-110279	-0-	788 1	45515 2	N	6465	6432 0		68
							6 4	7112 9					
01		0	39505	-0-	39505	39505	553 1	34314 2	N	4213	4211 0		70
							4 4	4634 9					

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0023WA	RRCID ->	288315	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9699 - 20005

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0092WA	RRCID ->	288411	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8691 - 19551

08		63911 X	63911	-0-	-0-	-0-	1114 1	57961 2	N	4382	4383 0		34
							16 4	4820 9					
09		61631 X	61631	-0-	-0-	-0-	974 1	55989 2	N	4234	4225 0		43
							11 4	4657 9					
10		0	65464	-0-	65464	65464	1086 1	59330 2	N	4581	4586 0		38
							9 4	5039 9					
11		0	52881	-0-	52881	118345	904 1	47942 2	N	3663	3679 0		22
							6 4	4029 9					
*12		178047 X	59702	-0-	-118345	-0-	937 1	54131 2	N	4206	4184 0		44
							7 4	4627 9					
01		0	44068	-0-	44068	44068	648 1	40313 2	N	2820	2817 0		47
							5 4	3102 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0093WA	RRCID ->	288415	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8432 - 19292

08		78182 X	65634	-0-	-12548	-0-	1143 1	59394 2	N	4619	4621 0		36
							16 4	5081 9					
09		75660 X	65427	-0-	-10233	-0-	1027 1	59079 2	N	4826	4813 0		49
							12 4	5309 9					
10		0	70694	-0-	70694	70694	1169 1	63823 2	N	5174	5180 0		43
							11 4	5691 9					
11		0	60056	-0-	60056	130750	1022 1	54227 2	N	4364	4381 0		26
							7 4	4800 9					
*12		193981 X	63231	-0-	-130750	-0-	989 1	57112 2	N	4657	4634 0		49
							7 4	5123 9					
01		0	74283	-0-	74283	74283	1106 1	68653 2	N	4105	4086 0		68
							8 4	4516 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 #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		68138 X	57001	-0-	-11137	-0-	1004 1	52091 2	N	3536	3538 0		27
							16 4	3890 9					
09		65940 X	42114	-0-	-23826	-0-	654 1	37548 2	N	3550	3541 0		36
							7 4	3905 9					
10		0	29362	-0-	29362	29362	462 1	25241 2	N	3323	3331 0		28
							4 4	3655 9					
11		0	34892	-0-	34892	64254	570 1	30275 2	N	3676	3682 0		22
							3 4	4044 9					
*12		112194 X	47940	-0-	-64254	-0-	745 1	43002 2	N	3807	3789 0		40
							5 4	4188 9					
01		0	50886	-0-	50886	50886	756 1	47128 2	N	2724	2719 0		45
							6 4	2996 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175													

08		82770 X	34888	-0-	-47882	-0-	1339 1	32636 2	N	830	880 0		22
							913 9						
*09		82335 X	82335	-0-	-0-	-0-	3344 1	76892 2	N	1908	1875 0		55
							2099 9						
*10		83143 X	83143	-0-	-0-	-0-	3087 1	78081 2	N	1717	1722 0		50
							86 4	1889 9					
*11		80859 X	80859	-0-	-0-	-0-	3095 1	75896 2	N	1659	1661 0		48
							43 4	1825 9					
12		0	80697	-0-	80697	80697	2995 1	75835 2	N	1655	1651 0		52
							46 4	1821 9					
01		0	77615	-0-	77615	158312	2755 1	73132 2	N	1558	1572 0		38
							14 4	1714 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660													

08		226672 X	226672	-0-	-0-	-0-	4207 1	218469 2	Y	3575	3566 0		72
							63 4	3933 9					
09		214334 X	214334	-0-	-0-	-0-	3601 1	207060 2	Y	3299	3295 0		76
							44 4	3629 9					
10		202694 X	202694	-0-	-0-	-0-	3583 1	195564 2	Y	3196	3207 0		65
							31 4	3516 9					
11		0	235062	-0-	235062	235062	4287 1	227311 2	Y	3121	3113 0		73
							31 4	3433 9					
*12		464107 X	229045	-0-	-235062	-0-	3846 1	222245 2	Y	2659	2662 0		70
							29 4	2925 9					
01		0	220134	-0-	220134	220134	3442 1	213970 2	Y	2453	2417 0		106
							24 4	2698 9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701													

*08		42500 X	42500	-0-	-0-	-0-	1652 1	38487 2	N	2136	2128 0		42
							11 4	2350 9					
09		31920 X	10447	-0-	-21473	-0-	349 1	8077 2	N	1835	1847 0		30
							2 4	2019 9					
10		51274 X	1050	-0-	-50224	-0-	4 2	1046 9	N	951	964 0		17
*11		49620 X	11189	-0-	-38431	-0-	451 1	9709 2	N	934	940 0		11
							2 4	1027 9					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1953	1940 0		24
01		0	8473	-0-	8473	8473	250 1	5769 2	N	2231	2227 0		28
							2454 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

*08	47647 X	34031	-0-	-13616	-0-	1217	1 28414	2	4389	N	3990	3978	0	78
						11	4 4389	9						
09	45510 X	33715	-0-	-11795	-0-	1229	1 28496	2	3986	N	3624	3643	0	59
						4	4 3986	9						
10	40362 X	38121	-0-	-2241	-0-	1400	1 32304	2	4408	N	4007	3995	0	71
						9	4 4408	9						
*11	36900 X	36239	-0-	-661	-0-	1422	1 30734	2	4077	N	3706	3733	0	44
						6	4 4077	9						
12	0	40520	-0-	40520	40520	1612	1 34436	2	4451	N	4046	4041	0	49
						21	4 4451	9						
01	0	37339	-0-	37339	77859	1398	1 32048	2	3884	N	3531	3536	0	44
						9	4 3884	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893														

08	92938 X	79697	-0-	-13241	-0-	3022	1 73699	2	2976	N	2705	2750	0	73
						2976	9							
*09	89940 X	77898	-0-	-12042	-0-	3128	1 71907	2	2863	N	2603	2601	0	75
						2863	9							
10	101525 X	79686	-0-	-21839	-0-	2915	1 73724	2	81	N	2696	2692	0	79
						81	4 2966	9						
11	98250 X	73221	-0-	-25029	-0-	2766	1 67793	2	38	N	2385	2395	0	69
						38	4 2624	9						
12	0	72614	-0-	72614	72614	2659	1 67343	2	40	N	2338	2334	0	73
						40	4 2572	9						
01	0	77818	-0-	77818	150432	2742	1 72766	2	14	N	2087	2109	0	51
						14	4 2296	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														

08	162855 X	162855	-0-	-0-	-0-	3007	1 156363	2	46	Y	3126	3123	0	63
						46	4 3439	9						
09	129661 X	129661	-0-	-0-	-0-	2153	1 123851	2	23	Y	3304	3291	0	76
						23	4 3634	9						
10	110848 X	110848	-0-	-0-	-0-	1940	1 105858	2	16	Y	2758	2778	0	56
						16	4 3034	9						
11	0	94742	-0-	94742	94742	1710	1 90678	2	10	Y	2131	2137	0	50
						10	4 2344	9						
*12	212809 X	118067	-0-	-94742	-0-	1960	1 113223	2	16	Y	2607	2588	0	69
						16	4 2868	9						
01	0	70319	-0-	70319	70319	1093	1 67876	2	7	Y	1221	1237	0	53
						7	4 1343	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159														

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9664	- 14708			
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	
*08	33821 X	27040	-0-	-6781	-0-	939 1 6 4	21912 2 4183 9	N	3803	3781 0	74
09	28710 X	20414	-0-	-8296	-0-	714 1 4 4	16356 2 3340 9	N	3036	3061 0	49
10	25544 X	16364	-0-	-9180	-0-	561 1 2 4	12860 2 2941 9	N	2674	2675 0	48
*11	26160 X	18247	-0-	-7913	-0-	668 1 2 4	14326 2 3251 9	N	2955	2968 0	35
12	0	23190	-0-	23190	23190	878 1 11 4	18738 2 3563 9	N	3239	3234 0	40
01	0	-0-	-0-	-0-	23190			N	2936	2940 0	36
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731	COMPL. DATE 06/09/2020	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8459	- 19297			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
08	133212 X	133212	-0-	-0-	-0-	2474 1 36 4	128558 2 2144 9	Y	1949	1946 0	39
09	119850 X	117616	-0-	-2234	-0-	1971 1 21 4	113379 2 2245 9	Y	2041	2033 0	47
10	0	102898	-0-	102898	102898	1831 1 15 4	99932 2 1120 9	Y	1018	1044 0	21
11	0	109866	-0-	109866	212764	2004 1 13 4	106229 2 1620 9	Y	1473	1460 0	34
*12	319204 X	106440	-0-	-212764	-0-	1779 1 13 4	102852 2 1796 9	Y	1633	1624 0	43
01	0	116240	-0-	116240	116240	1814 1 12 4	112667 2 1747 9	Y	1588	1562 0	69
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7826	- 18715			
08	103199 X	58319	-0-	-44880	-0-	2203 1 2424 9	53692 2 2144 9	N	2204	2249 0	59
*09	99870 X	92412	-0-	-7458	-0-	3697 1 3719 9	84996 2 2245 9	N	3381	3343 0	97
10	100719 X	94554	-0-	-6165	-0-	3453 1 96 4	87379 2 3626 9	N	3296	3297 0	96
*11	93174 X	93174	-0-	-0-	-0-	3519 1 49 4	86304 2 3302 9	N	3002	3011 0	87
12	0	93085	-0-	93085	93085	3411 1 52 4	86349 2 3273 9	N	2975	2969 0	93
01	0	96741	-0-	96741	189826	3382 1 18 4	89738 2 3603 9	N	3275	3288 0	80
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9984	- 19780			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923			
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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012				
08	97030	X	76122	-0-	-20908	-0-	2837	1	69176	2	N	3735	3787	0	100
							4109	9							
*09	93900	X	79403	-0-	-14497	-0-	3143	1	72249	2	N	3646	3641	0	105
							4011	9							
10	97030	X	94424	-0-	-2606	-0-	3408	1	86235	2	N	4261	4242	0	124
							94	4	4687	9					
*11	93892	X	93892	-0-	-0-	-0-	3512	1	86132	2	N	3818	3831	0	111
							48	4	4200	9					
12	0		92661	-0-	92661	92661	3361	1	85051	2	N	3816	3807	0	120
							51	4	4198	9					
01	0		89916	-0-	89916	182577	3115	1	82647	2	N	3762	3791	0	91
							16	4	4138	9					

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 01/23/2023			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223				
08	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	1468	1	76331	2	N	903	910	0	18
							22	4	993	9					
09	74024	X	74024	-0-	-0-	-0-	1243	1	71447	2	N	1199	1189	0	28
							15	4	1319	9					
10	0		72528	-0-	72528	72528	1279	1	69878	2	N	1236	1239	0	25
							11	4	1360	9					
11	0		1011	-0-	1011	73539	19	1	992	2	N	-0-	25	0	-0-
*12	73539	X	-0-	-0-	-73539	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365				
08	33728	X	15574	-0-	-18154	-0-	261	1	13564	2	Y	1586	1589	0	32
							4	4	1745	9					
09	26220	X	13996	-0-	-12224	-0-	210	1	12024	2	Y	1599	1594	0	37
							3	4	1759	9					
10	0		13823	-0-	13823	13823	221	1	12101	2	Y	1363	1372	0	28
							2	4	1499	9					
11	0		2988	-0-	2988	16811	35	1	1956	2	Y	906	913	0	21
							997	9							
*12	18786	X	1317	-0-	-17469	-0-	13	1	747	2	Y	506	514	0	13
							557	9							
01	0		777	-0-	777	777	11	1	554	2	Y	193	198	0	8
							212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	72912 X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	Y	3731	3771	0		85
							11	4	4104	9					
*03	77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	Y	3740	3748	0		77
							11	4	4114	9					
*04	69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1	50371	2	Y	3579	3543	0	26 8	87
							11	4	3937	9					
*05	71548 X	56633	-0-	-14915	-0-	1978	1	50880	2	Y	3423	3396	0		114
							10	4	3765	9					
*06	69240 X	55625	-0-	-13615	-0-	2024	1	50235	2	Y	3052	3100	0		66
							9	4	3357	9					
*07	59055 X	31153	-0-	-27902	-0-	1150	1	28215	2	Y	1617	1647	0		36
							9	4	1779	9					
*08	59055 X	11347	-0-	-47708	-0-	429	1	10006	2	Y	827	835	0		28
							2	4	910	9					
*09	56280 X	25986	-0-	-30294	-0-	992	1	23048	2	Y	1765	1762	0		31
							4	4	1942	9					
*10	57474 X	31049	-0-	-26425	-0-	1187	1	27372	2	Y	2260	2245	0		46
							4	4	2486	9					
*11	55620 X	404	-0-	-55216	-0-	4	2	400	9	Y	364	397	0	1 8	12
12	31155 X	30124	-0-	-1031	-0-	1282	1	27427	2	Y	1271	1250	0		33
							17	4	1398	9					
01	0	6339	-0-	6339	6339	242	1	5541	2	Y	505	535	0		3
							556	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

08	27311 X	21195	-0-	-6116	-0-	344	1	17797	2	Y	2772	2769	0		56
							5	4	3049	9					
09	26430 X	19201	-0-	-7229	-0-	280	1	16089	2	Y	2571	2568	0		59
							4	4	2828	9					
10	0	22277	-0-	22277	22277	350	1	19166	2	Y	2506	2514	0		51
							4	4	2757	9					
11	0	17961	-0-	17961	40238	284	1	15003	2	Y	2428	2423	0		56
							3	4	2671	9					
*12	57817 X	17579	-0-	-40238	-0-	253	1	14570	2	Y	2502	2492	0		66
							4	4	2752	9					
01	0	14064	-0-	14064	14064	190	1	11808	2	Y	1875	1860	0		81
							3	4	2063	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

08	96875 X	64721	-0-	-32154	-0-	2463	1	60019	2	Y	2035	1981	0		55
							2239	9							
*09	93750 X	78871	-0-	-14879	-0-	3164	1	72719	2	Y	2716	2693	0		78
							2988	9							
10	96875 X	82698	-0-	-14177	-0-	3028	1	76640	2	Y	2678	2678	0		78
							84	4	2946	9					
11	93150 X	80848	-0-	-12302	-0-	3064	1	75122	2	Y	2382	2391	0		69
							42	4	2620	9					
12	0	79028	-0-	79028	79028	2903	1	73531	2	Y	2318	2314	0		73
							44	4	2550	9					
01	0	77004	-0-	77004	156032	2710	1	71873	2	Y	2188	2208	0		53
							14	4	2407	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	50204 X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1 16048	2 2412	2 9	Y	2193	2143	0			50
*03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1 20402	2 3123	2 9	Y	2839	2831	0			58
*04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224	1 31622	2 3490	2 9	Y	3173	3131	0	23	8	77
*05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	1376	1 35410	2 3351	2 9	Y	3046	3021	0			102
*06	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	1274	1 31588	2 3112	2 9	Y	2829	2869	0			62
*07	37541 X	35026	-0-	-2515	-0-	1255	1 30773	2 2989	2 9	Y	2717	2718	0			61
*08	40145 X	32760	-0-	-7385	-0-	1228	1 28590	2 2934	2 9	Y	2667	2639	0			89
*09	38850 X	31732	-0-	-7118	-0-	1196	1 27697	2 2835	2 9	Y	2577	2621	0			45
*10	40145 X	35368	-0-	-4777	-0-	1340	1 30915	2 3105	2 9	Y	2823	2810	0			58
*11	35970 X	3332	-0-	-32638	-0-	137	1 3022	2 3173	2 9	Y	157	210	0			5
12	35030 X	25686	-0-	-9344	-0-	982	1 21051	2 3640	2 9	Y	3309	3228	0			86
01	0	19955	-0-	19955	19955	721	1 16447	2 2784	2 9	Y	2531	2601	0			16

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144								
*02	64820 X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1 47013	2 4818	2 9	Y	4380	4425	0			99
*03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1 39905	2 4171	2 9	Y	3792	3813	0			78
*04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494	1 38426	2 4348	2 9	Y	3953	3906	0	29	8	96
*05	65534 X	43525	-0-	-22009	-0-	1445	1 37283	2 4791	2 9	Y	4355	4306	0			145
*06	63330 X	43388	-0-	-19942	-0-	1512	1 37470	2 4399	2 9	Y	3999	4057	0			87
*07	59334 X	44127	-0-	-15207	-0-	1556	1 38223	2 4336	2 9	Y	3942	3941	0			88
*08	45756 X	40982	-0-	-4774	-0-	1508	1 35187	2 4276	2 9	Y	3887	3845	0			130
*09	44280 X	32737	-0-	-11543	-0-	1193	1 27637	2 3903	2 9	Y	3548	3617	0			61
*10	44826 X	37618	-0-	-7208	-0-	1390	1 32112	2 4109	2 9	Y	3735	3719	0			77
*11	43380 X	32924	-0-	-10456	-0-	1323	1 28607	2 2988	2 9	Y	2716	2701	0	5	8	87
12	44113 X	31471	-0-	-12642	-0-	1310	1 27984	2 2157	2 9	Y	1961	1997	0			51
01	0	20900	-0-	20900	20900	758	1 17325	2 2811	2 9	Y	2555	2590	0			16

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) 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	
*08	135910 X	135910	-0-	-0-	-0-	5366 1	123080 2	N	6745	6749 0	119	
						44 4	7420 9					
09	126392 X	126392	-0-	-0-	-0-	4973 1	113561 2	N	7124	7066 0	25 8 152	
						22 4	7836 9					
10	128915 X	128915	-0-	-0-	-0-	5054 1	114847 2	N	8167	8178 0	4 8 137	
						30 4	8984 9					
*11	96289 X	96289	-0-	-0-	-0-	4125 1	87812 2	N	3943	4007 0	34 8 39	
						15 4	4337 9					
12	0	95493	-0-	95493	95493	4056 1	85577 2	N	5281	5168 0	106 8 46	
						51 4	5809 9					
01	0	120320	-0-	120320	215813	4873 1	109862 2	N	5051	5009 0	16 8 72	
						29 4	5556 9					

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
*02	36064 X	18296	-0-	-17768	-0-	535 1	14567 2	Y	2902	2930 0	66	
						2 4	3192 9					
*03	37913 X	30511	-0-	-7402	-0-	984 1	25914 2	Y	3281	3280 0	67	
						4 4	3609 9					
*04	36720 X	24363	-0-	-12357	-0-	818 1	21026 2	Y	2286	2280 0	17 8 56	
						4 4	2515 9					
*05	33728 X	439	-0-	-33289	-0-	12 2	427 9	Y	388	431 0	13	
*06	32640 X	6449	-0-	-26191	-0-	159 1	4004 2	Y	2078	2046 0	45	
						2286 9						
*07	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	1377 1	33798 2	Y	3506	3473 0	78	
						12 4	3857 9					
*08	30504 X	19087	-0-	-11417	-0-	722 1	16748 2	Y	1463	1492 0	49	
						8 4	1609 9					
*09	24360 X	22975	-0-	-1385	-0-	815 1	18800 2	Y	3050	3046 0	53	
						5 4	3355 9					
*10	39029 X	33849	-0-	-5180	-0-	1250 1	28789 2	Y	3456	3438 0	71	
						8 4	3802 9					
*11	37770 X	26162	-0-	-11608	-0-	1030 1	22130 2	Y	2725	2704 0	5 8 87	
						4 4	2998 9					
12	39029 X	21285	-0-	-17744	-0-	941 1	20121 2	Y	192	274 0	5	
						12 4	211 9					
01	0	3203	-0-	3203	3203	124 1	2908 2	Y	155	159 0	1	
						171 9						

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828	
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
08	69037 X	47492	-0-	-21545	-0-	1774 1	43241 2	Y	2252	2222 0		61
						2477 9						
*09	66810 X	44132	-0-	-22678	-0-	1742 1	40038 2	Y	2138	2137 0		62
						2352 9						
10	67921 X	64966	-0-	-2955	-0-	2341 1	59221 2	Y	3035	3008 0		89
						65 4	3339 9					
*11	62428 X	62428	-0-	-0-	-0-	2327 1	57110 2	Y	2690	2701 0		78
						32 4	2959 9					
12	0	63261	-0-	63261	63261	2288 1	57931 2	Y	2734	2726 0		86
						35 4	3007 9					
01	0	62633	-0-	62633	125894	2169 1	57567 2	Y	2624	2646 0		64
						11 4	2886 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003	
08	99727 X	71309	-0-	-28418	-0-	2624 1	64020 2	Y	4241	4187 0		114
						4665 9						
*09	95700 X	86304	-0-	-9396	-0-	3489 1	80224 2	Y	2355	2401 0		68
						2591 9						
*10	94872 X	94872	-0-	-0-	-0-	3512 1	88822 2	Y	2219	2222 0		65
						97 4	2441 9					
*11	85911 X	85911	-0-	-0-	-0-	3284 1	80510 2	Y	1883	1893 0		55
						46 4	2071 9					
12	0	81028	-0-	81028	81028	2994 1	75740 2	Y	2044	2035 0		64
						46 4	2248 9					
01	0	78904	-0-	78904	159932	2787 1	73927 2	Y	1977	1993 0		48
						15 4	2175 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8243 - 19096	
08	31868 X	28248	-0-	-3620	-0-	483 1	25155 2	Y	2366	2374 0		48
						7 4	2603 9					
09	36720 X	26935	-0-	-9785	-0-	416 1	23838 2	Y	2434	2426 0		56
						4 4	2677 9					
10	0	29270	-0-	29270	29270	476 1	25988 2	Y	2547	2551 0		52
						4 4	2802 9					
11	0	11073	-0-	11073	40343	165 1	8743 2	Y	1967	1973 0		46
						1 4	2164 9					
*12	57498 X	17155	-0-	-40343	-0-	256 1	14641 2	Y	2051	2043 0		54
						2 4	2256 9					
01	0	17564	-0-	17564	17564	244 1	15216 2	Y	1911	1882 0		83
						2 4	2102 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8100 - 19027	
08	156766 X	156766	-0-	-0-	-0-	5909 1	144088 2	Y	6154	6052 0		165
						6769 9						
*09	94140 X	85097	-0-	-9043	-0-	3425 1	78768 2	Y	2640	2729 0		76
						2904 9						
10	97278 X	84543	-0-	-12735	-0-	3107 1	78594 2	Y	2505	2508 0		73
						86 4	2756 9					
11	94140 X	84180	-0-	-9960	-0-	3197 1	78399 2	Y	2309	2315 0		67
						44 4	2540 9					
12	0	82252	-0-	82252	82252	3030 1	76743 2	Y	2212	2210 0		69
						46 4	2433 9					
01	0	80448	-0-	80448	162700	2837 1	75286 2	Y	2100	2118 0		51
						15 4	2310 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699						
*02	76104 X	67238	-0-	-8866	-0-	2200 1	59714 2	Y	4826	4888 0				109
						15 4	5309 9							
*03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327 1	61282 2	Y	5801	5791 0				119
						10 4	6381 9							
*04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375 1	61200 2	Y	5394	5342 0	40 8			131
						8 4	5933 9							
*05	162254 X	37826	-0-	-124428	-0-	1278 1	32924 2	Y	3291	3312 0				110
						4 4	3620 9							
*06	157020 X	53569	-0-	-103451	-0-	1849 1	45946 2	Y	5243	5239 0				114
						7 4	5767 9							
*07	74431 X	64909	-0-	-9522	-0-	2300 1	56482 2	Y	5554	5544 0				124
						18 4	6109 9							
*08	71827 X	56631	-0-	-15196	-0-	2103 1	49048 2	Y	4969	4926 0				167
						14 4	5466 9							
*09	69510 X	51509	-0-	-18001	-0-	1936 1	44748 2	Y	4379	4470 0				76
						8 4	4817 9							
*10	64914 X	58266	-0-	-6648	-0-	2209 1	51009 2	Y	4579	4561 0				94
						11 4	5037 9							
*11	62820 X	6517	-0-	-56303	-0-	279 1	5907 2	Y	299	382 0	1 8			10
						2 4	329 9							
12	64914 X	2385	-0-	-62529	-0-	103 1	2277 2	Y	4	14 0				-0-
						1 4	4 9							
01	0	7625	-0-	7625	7625	311 1	7044 2	Y	243	241 0				2
						3 4	267 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326						
08	119226 X	92836	-0-	-26390	-0-	1665 1	86467 2	N	4254	4254 0				62
						25 4	4679 9							
09	100770 X	80597	-0-	-20173	-0-	1306 1	75163 2	N	3740	3754 0				48
						14 4	4114 9							
10	0	66721	-0-	66721	66721	1121 1	61083 2	N	4097	4081 0				64
						10 4	4507 9							
11	0	47869	-0-	47869	114590	840 1	44471 2	N	2321	2350 0				35
						5 4	2553 9							
*12	188455 X	73865	-0-	-114590	-0-	1190 1	68778 2	N	3535	3525 0				45
						8 4	3889 9							
01	0	50711	-0-	50711	50711	756 1	47077 2	N	2611	2624 0				32
						6 4	2872 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767						
08	58280 X	43634	-0-	-14646	-0-	708 1	36749 2	Y	5606	5619 0				22
						10 4	6167 9							
09	56400 X	41167	-0-	-15233	-0-	611 1	35098 2	Y	4956	4959 0				19
						6 4	5452 9							
10	0	29651	-0-	29651	29651	452 1	24611 2	Y	4167	4165 0				21
						4 4	4584 9							
11	0	24214	-0-	24214	53865	359 1	19049 2	Y	4366	4365 0				22
						3 4	4803 9							
*12	85336 X	31471	-0-	-53865	-0-	445 1	25835 2	Y	4716	4709 0				29
						3 4	5188 9							
01	0	21065	-0-	21065	21065	272 1	16901 2	Y	3536	3541 0				24
						2 4	3890 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 #: 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	EOM BALANCE

08	50747 X	38762	-0-	-11985	-0-	627 9	1 4	32642 5484	2 9	Y	4985	4993 0		20
09	49110 X	34976	-0-	-14134	-0-	511 6	1 4	29334 5125	2 9	Y	4659	4661 0		18
10	0	33699	-0-	33699	33699	516 4	1 4	28184 4995	2 9	Y	4541	4536 0		23
11	0	26694	-0-	26694	60393	411 3	1 4	21811 4469	2 9	Y	4063	4065 0		21
*12	90026 X	29633	-0-	-60393	-0-	427 3	1 4	24770 4433	2 9	Y	4030	4026 0		25
01	0	26210	-0-	26210	26210	354 3	1 4	22095 3758	2 9	Y	3416	3417 0		24

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 9055 - 20021			
08	50282 X	37144	-0-	-13138	-0-	580 9	1 4	30171 6384	2 9	Y	5804	5814 0		23
09	48660 X	28150	-0-	-20510	-0-	375 4	1 4	21648 6123	2 9	Y	5566	5568 0		21
10	0	34906	-0-	34906	34906	515 4	1 4	28054 6333	2 9	Y	5757	5749 0		29
11	0	30265	-0-	30265	65171	464 3	1 4	24654 5144	2 9	Y	4676	4681 0		24
*12	92619 X	27448	-0-	-65171	-0-	380 3	1 4	22015 5050	2 9	Y	4591	4587 0		28
01	0	29503	-0-	29503	29503	398 3	1 4	24706 4396	2 9	Y	3996	3996 0		28

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8978 - 19958			
08	59334 X	48378	-0-	-10956	-0-	792 12	1 4	41137 6437	2 9	Y	5852	5864 0		23
09	57420 X	43126	-0-	-14294	-0-	637 7	1 4	36594 5888	2 9	Y	5353	5356 0		20
10	0	34022	-0-	34022	34022	526 4	1 4	28797 4695	2 9	Y	4268	4267 0		21
11	0	27942	-0-	27942	61964	426 3	1 4	22524 4989	2 9	Y	4535	4533 0		23
*12	101383 X	39419	-0-	-61964	-0-	576 4	1 4	33198 5641	2 9	Y	5128	5120 0		31
01	0	29940	-0-	29940	29940	408 3	1 4	25412 4117	2 9	Y	3743	3748 0		26

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8479 - 19475			
08	105913 X	105913	-0-	-0-	-0-	1810 27	1 4	93998 10078	2 9	Y	9162	9184 0		37
09	110970 X	110970	-0-	-0-	-0-	1742 20	1 4	100179 9029	2 9	Y	8208	8214 0		31
10	0	117186	-0-	117186	117186	1941 16	1 4	105987 9242	2 9	Y	8402	8391 0		42
11	0	114737	-0-	114737	231923	1968 13	1 4	104327 8429	2 9	Y	7663	7666 0		39
*12	348440 X	116517	-0-	-231923	-0-	1844 14	1 4	106482 8177	2 9	Y	7434	7428 0		45
01	0	106978	-0-	106978	106978	1579 11	1 4	98254 7134	2 9	Y	6485	6485 0		45

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362			COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		104885 X	104885	-0-	-0-	-0-	1785	1	92841	2	Y	9301	9320	0		37
							28	4	10231	9						
09		105777 X	105777	-0-	-0-	-0-	1650	1	94895	2	Y	8375	8380	0		32
							19	4	9213	9						
10		0	117934	-0-	117934	117934	1959	1	107023	2	Y	8124	8116	0		40
							16	4	8936	9						
11		0	107345	-0-	107345	225279	1823	1	96663	2	Y	8041	8040	0		41
							14	4	8845	9						
*12		337254 X	111975	-0-	-225279	-0-	1757	1	101606	2	Y	7816	7809	0		48
							14	4	8598	9						
01		0	101737	-0-	101737	101737	1500	1	93290	2	Y	6305	6309	0		44
							11	4	6936	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511			COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521					
08		82987 X	68299	-0-	-14688	-0-	1163	1	60453	2	Y	6060	6089	0		24
							17	4	6666	9						
09		80310 X	78208	-0-	-2102	-0-	1207	1	69346	2	Y	6946	6944	0		26
							14	4	7641	9						
10		0	85315	-0-	85315	85315	1394	1	76090	2	Y	7108	7099	0		35
							12	4	7819	9						
11		0	88941	-0-	88941	174256	1514	1	80264	2	Y	6504	6506	0		33
							9	4	7154	9						
*12		274380 X	100124	-0-	-174256	-0-	1583	1	91469	2	Y	6419	6413	0		39
							11	4	7061	9						
01		0	70188	-0-	70188	70188	1027	1	63805	2	Y	4862	4867	0		34
							8	4	5348	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539			COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692					
08		98263 X	98263	-0-	-0-	-0-	1709	1	88740	2	Y	7080	7102	0		28
							26	4	7788	9						
09		96024 X	96024	-0-	-0-	-0-	1523	1	87492	2	Y	6355	6359	0		24
							18	4	6991	9						
10		0	99265	-0-	99265	99265	1654	1	90415	2	Y	6529	6521	0		32
							14	4	7182	9						
11		0	90851	-0-	90851	190116	1556	1	82498	2	Y	6170	6171	0		31
							10	4	6787	9						
*12		283248 X	93132	-0-	-190116	-0-	1479	1	85377	2	Y	5696	5692	0		35
							10	4	6266	9						
01		0	87922	-0-	87922	87922	1307	1	81242	2	Y	4875	4876	0		34
							10	4	5363	9						

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773			COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471					
*08		100740 X	100740	-0-	-0-	-0-	3480	1	80305	2	N	15393	15419	0		92
							23	4	16932	9						
09		88759 X	88759	-0-	-0-	-0-	3105	1	71082	2	N	13235	13221	0		106
							13	4	14559	9						
10		97018 X	97018	-0-	-0-	-0-	3428	1	78022	2	N	14136	14126	0		116
							18	4	15550	9						
*11		89455 X	89455	-0-	-0-	-0-	3381	1	72196	2	N	12605	12589	0		132
							12	4	13866	9						
12		0	66735	-0-	66735	66735	2604	1	55059	2	N	8217	8278	0		71
							33	4	9039	9						
01		0	89653	-0-	89653	156388	3268	1	73981	2	N	11261	11204	0		128
							17	4	12387	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*08		156488 X	127636	-0-	-28852	-0-	4497	1	104542	2	Y	16877	16838	0	106
							32	4	18565	9					
09		151440 X	87754	-0-	-63686	-0-	3105	1	71675	2	Y	11783	11803	0	86
							13	4	12961	9					
10		123101 X	96839	-0-	-26262	-0-	3495	1	80247	2	Y	11887	11858	0	113
							21	4	13076	9				2 8	
*11		123480 X	106091	-0-	-17389	-0-	4140	1	88987	2	Y	11770	11800	0	83
							17	4	12947	9					
12		0	104950	-0-	104950	104950	4121	1	87710	2	Y	11877	11814	0	146
							54	4	13065	9					
01		0	67804	-0-	67804	172754	2470	1	56379	2	Y	8130	8226	0	50
							12	4	8943	9					

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9544 - 19662				

*08		132968 X	132968	-0-	-0-	-0-	4713	1	108663	2	N	17780	17803	0	106
							34	4	19558	9					
09		105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	3754	1	85921	2	N	14436	14426	0	116
							15	4	15880	9					
10		88733 X	88733	-0-	-0-	-0-	3099	1	70635	2	N	13619	13624	0	111
							18	4	14981	9					
*11		84287 X	84287	-0-	-0-	-0-	3176	1	67754	2	N	12132	12116	0	127
							12	4	13345	9					
12		0	77225	-0-	77225	77225	2926	1	61829	2	N	11301	11330	0	98
							39	4	12431	9					
01		0	80636	-0-	80636	157861	2895	1	65508	2	N	11105	11077	0	126
							17	4	12216	9					

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566				

*08		84258 X	81334	-0-	-2924	-0-	2895	1	67261	2	Y	10141	10133	0	64
							23	4	11155	9					
09		81540 X	77249	-0-	-4291	-0-	2760	1	63785	2	Y	9721	9714	0	71
							11	4	10693	9					
10		84258 X	78422	-0-	-5836	-0-	2833	1	65099	2	Y	9524	9504	0	90
							14	4	10476	9				1 8	
*11		81540 X	67299	-0-	-14241	-0-	2600	1	55904	2	Y	7986	8019	0	57
							10	4	8785	9					
12		0	71983	-0-	71983	71983	2819	1	60045	2	Y	8257	8212	0	102
							36	4	9083	9					
01		0	69317	-0-	69317	141300	2560	1	58363	2	Y	7618	7673	0	47
							14	4	8380	9					

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9869 - 20156				

*08		637782 X	88792	-0-	-548990	-0-	2970	1	69036	2	Y	15242	15239	0	95
							20	4	16766	9					
09		89863 X	89863	-0-	-0-	-0-	3063	1	70640	2	Y	14680	14668	0	107
							12	4	16148	9					
10		89819 X	89819	-0-	-0-	-0-	3087	1	70947	2	Y	14334	14303	0	136
							18	4	15767	9				2 8	
*11		83972 X	83972	-0-	-0-	-0-	3142	1	67631	2	Y	11987	12038	0	85
							13	4	13186	9					
12		0	88140	-0-	88140	88140	3353	1	71454	2	Y	12079	12015	0	149
							46	4	13287	9					
01		0	78001	-0-	78001	166141	2786	1	63581	2	Y	10563	10647	0	65
							15	4	11619	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 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9817 - 19576						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		80569 X	79332	-0-	-1237	-0-	2628	1	61039	2	Y	14224	14217	0			89
							19	4	15646	9							
09		81462 X	81462	-0-	-0-	-0-	2783	1	64084	2	Y	13258	13250	0			97
							11	4	14584	9							
10		80593 X	80593	-0-	-0-	-0-	2776	1	63851	2	Y	12685	12660	0	2	8	120
							12	4	13954	9							
*11		77970 X	75443	-0-	-2527	-0-	2840	1	61085	2	Y	10462	10508	0			74
							10	4	11508	9							
12		0	70584	-0-	70584	70584	2657	1	56586	2	Y	10279	10227	0			126
							34	4	11307	9							
01		0	70515	-0-	70515	141099	2531	1	57683	2	Y	9351	9420	0			57
							15	4	10286	9							

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358						
*08		667617 X	91807	-0-	-575810	-0-	3048	1	70788	2	Y	16316	16309	0			102
							23	4	17948	9							
09		91560 X	88899	-0-	-2661	-0-	2999	1	69303	2	Y	15077	15069	0			110
							12	4	16585	9							
10		94612 X	58254	-0-	-36358	-0-	1977	1	45362	2	Y	9914	9929	0	1	8	94
							10	4	10905	9							
*11		91560 X	77803	-0-	-13757	-0-	2837	1	61012	2	Y	12676	12680	0			90
							10	4	13944	9							
12		0	73584	-0-	73584	73584	2671	1	56957	2	Y	12657	12591	0			156
							33	4	13923	9							
01		0	75134	-0-	75134	148718	2413	1	55083	2	Y	16023	16081	0			98
							13	4	17625	9							

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184						
*08		643840 X	92642	-0-	-551198	-0-	3024	1	70216	2	Y	17618	17608	0			110
							22	4	19380	9							
09		88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	2935	1	67673	2	Y	15993	15986	0			117
							13	4	17592	9							
10		87374 X	87374	-0-	-0-	-0-	2927	1	67324	2	Y	15553	15521	0	2	8	147
							15	4	17108	9							
*11		82440 X	82440	-0-	-0-	-0-	3012	1	64756	2	Y	13327	13380	0			94
							12	4	14660	9							
12		0	79630	-0-	79630	79630	2896	1	61679	2	Y	13651	13577	0			168
							39	4	15016	9							
01		0	74546	-0-	74546	154176	2589	1	59099	2	Y	11675	11771	0			72
							15	4	12843	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232						
08		0	84435	-0-	84435	491343	1348	1	70067	2	N	11818	11830	0			58
							20	4	13000	9							
09		566799 X	75456	-0-	-491343	-0-	1129	1	64997	2	N	8470	8485	0			43
							13	4	9317	9							
10		78058 X	77209	-0-	-849	-0-	1224	1	66847	2	N	8297	8290	0			50
							11	4	9127	9							
11		80658 X	80658	-0-	-0-	-0-	1324	1	70272	2	N	8230	8226	0			54
							9	4	9053	9							
*12		54938 X	54938	-0-	-0-	-0-	794	1	45854	2	N	7531	7540	0			45
							6	4	8284	9							
01		78058 X	43331	-0-	-34727	-0-	562	1	34966	2	N	7090	7099	0			36
							4	4	7799	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 #: 0075WA		RRCID -> 292401	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8822 - 19311		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	103371 -0- 103371	669888	1626 1	84479 2	N	15672 15686 0	77	
				27 4	17239 9				
09	769045 X	99157 -0- -669888	-0-	1447 1	83097 2	N	13269 13279 0	67	
				17 4	14596 9				
10	97871 X	97871 -0- -0-	-0-	1510 1	82457 2	N	12628 12619 0	76	
				13 4	13891 9				
11	48551 X	48551 -0- -0-	-0-	781 1	41383 2	N	5802 5840 0	38	
				5 4	6382 9				
*12	65454 X	65454 -0- -0-	-0-	923 1	53360 2	N	10151 10128 0	61	
				5 4	11166 9				
01	94209 X	77508 -0- -16701	-0-	1028 1	63823 2	N	11499 11502 0	58	
				8 4	12649 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 9149 - 20031		
08	441034 X	84865 -0- -356169	-0-	1330 1	69110 2	N	13095 13110 0	65	
				20 4	14405 9				
09	80423 X	80423 -0- -0-	-0-	1172 1	67440 2	N	10725 10736 0	54	
				13 4	11798 9				
10	80608 X	80608 -0- -0-	-0-	1244 1	67896 2	N	10415 10406 0	63	
				11 4	11457 9				
11	67710 X	49544 -0- -18166	-0-	796 1	42149 2	N	5993 6017 0	39	
				7 4	6592 9				
*12	78073 X	78073 -0- -0-	-0-	1152 1	66546 2	N	9424 9407 0	56	
				9 4	10366 9				
01	0	73410 -0- 73410	73410	1009 1	62757 2	N	8762 8774 0	44	
				6 4	9638 9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH 9502	PERF.10272 - 20648		
*08	SHUT IN	109456 -0- 109456	753565	3832 1	88569 2	N	15480 15485 0	92	
				27 4	17028 9				
09	843522 X	89957 -0- -753565	-0-	3154 1	72255 2	N	13214 13200 0	106	
				13 4	14535 9				
10	93465 X	80485 -0- -12980	-0-	2771 1	63194 2	N	13186 13138 0	107	47 8
				15 4	14505 9				
*11	90450 X	75158 -0- -15292	-0-	2809 1	60022 2	N	11196 11186 0	117	
				11 4	12316 9				
12	0	78019 -0- 78019	78019	2956 1	62411 2	N	11465 11483 0	99	
				40 4	12612 9				
01	0	74761 -0- 74761	152780	2679 1	60626 2	N	10401 10382 0	118	
				15 4	11441 9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 9398	PERF. N/A		
*08	SHUT IN	77915 -0- 77915	553743	2560 1	59050 2	N	14807 14834 0	88	
				17 4	16288 9				
09	SHUT IN	69440 -0- 69440	623183	2298 1	52646 2	N	13170 13152 0	106	
				9 4	14487 9				
10	SHUT IN	66454 -0- 66454	689637	2148 1	48982 2	N	13921 13864 0	113	50 8
				11 4	15313 9				
*11	14B2 EXT	65187 -0- 65187	754824	2321 1	49627 2	N	12028 12015 0	126	
				8 4	13231 9				
12	14B2 EXT	61929 -0- 61929	816753	2211 1	46777 2	N	11737 11762 0	101	
				30 4	12911 9				
01	14B2 EXT	59520 -0- 59520	876273	2012 1	45503 2	N	10903 10880 0	124	
				12 4	11993 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10152 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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*12	SHUT IN	22394	-0-	22394	22394	884	1	18801	2	N	2452	2388	0	64
						12	4	2697	9					
01	SHUT IN	154704	-0-	154704	177098	5788	1	132661	2	N	14748	14719	0	93
						32	4	16223	9					
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510						
*02	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	604	1	16351	2	N	4595	4557	0	38
						8	4	5055	9					
*03	81522 X	81522	-0-	-0-	-0-	2329	1	60436	2	N	17042	17003	0	77
						11	4	18746	9					
*04	81500 X	81500	-0-	-0-	-0-	2413	1	61398	2	N	16071	16025	0	110
						11	4	17678	9					
*05	89985 X	89985	-0-	-0-	-0-	2667	1	67669	2	N	17852	17859	0	103
						12	4	19637	9					
*06	91531 X	91531	-0-	-0-	-0-	2879	1	70538	2	N	16456	16464	0	95
						12	4	18102	9					
*07	96924 X	96924	-0-	-0-	-0-	3082	1	74880	2	N	17218	17201	0	112
						22	4	18940	9					
*08	85667 X	85667	-0-	-0-	-0-	2878	1	66479	2	N	14807	14831	0	88
						22	4	16288	9					
*09	76285 X	76285	-0-	-0-	-0-	2599	1	59533	2	N	12856	12841	0	103
						11	4	14142	9					
*10	77791 X	77791	-0-	-0-	-0-	2662	1	60555	2	N	13235	13183	0	108
						15	4	14559	9					
*11	72299 X	72299	-0-	-0-	-0-	2688	1	57387	2	N	11103	11095	0	116
						11	4	12213	9					
12	0	71587	-0-	71587	71587	2704	1	57172	2	N	10614	10638	0	92
						36	4	11675	9					
01	0	68138	-0-	68138	139725	2459	1	55607	2	N	9142	9130	0	104
						16	4	10056	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID ->	293842	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10229	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	18400	-0-	18400	18400	753 1	Y	1359	1324 0	35
						10 4		1495 9		
01	SHUT IN	218916	-0-	218916	237316	8309 1	Y	18307	18226 0	116
						48 4		20138 9		

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0013WC		RRCID ->	293844	COMPL. DATE	05/29/2022	TOTAL DEPTH	11682	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	8044	-0-	8044	8044	320 1	Y	804	783 0	21
						5 4		884 9		
01	SHUT IN	166541	-0-	166541	174585	6295 1	Y	14578	14507 0	92
						35 4		16036 9		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0255WA		RRCID ->	293916	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH	8055	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0253WA		RRCID ->	293926	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL DEPTH	8027	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAY WINSTON 17/20 E		WELL #: 0012WA		RRCID ->	293990	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	9281	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-

HAY WINSTON 17/20 F		WELL #: 0013WA		RRCID ->	293991	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	9505	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY WINSTON 17/20 G		WELL #: 0014WA		RRCID ->	294012	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	9260 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HAY WINSTON 17/20 B		WELL #: 0023WA		RRCID ->	294019	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	9528 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0261WA		RRCID ->	294030	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	8119 PERF. N/A	
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-
HAY WINSTON 17/20 A		WELL #: 0022WA		RRCID ->	294041	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	8838 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID ->	294052	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	8821 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HAY WINSTON 17/20 C		WELL #: 0024WA		RRCID ->	294053	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	8864 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0251WA		RRCID ->	294057	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	8009 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	AMT CODE	BALANCE

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HAY WINSTON 17/20 D		WELL #:		0011WA	RRCID ->	294065	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	9458	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-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0267WA	RRCID ->	294070	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	8281	PERF. N/A	

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-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0263WA	RRCID ->	294114	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	8226	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-	

CIMAREX ENERGY CO.		153438										
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081	
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3749	3	53	9	N	48	131
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3695	3	54	9	N	49	180
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3751	3	73	9	N	66	61
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3547	3	81	9	N	74	135
*12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4481	3	85	9	N	77	48
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5255	3	83	9	N	75	123

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899	

08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5279	3	15	9	N	14	120
09	3690 X	2467	-0-	-1223	-0-	2463	3	4	9	N	4	124
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5041	3	1	9	N	1	125
11	4710 X	3809	-0-	-901	-0-	3808	3	1	9	N	1	126
*12	4867 X	3971	-0-	-896	-0-	3932	3	39	9	N	35	161
01	4867 X	3534	-0-	-1333	-0-	3497	3	37	9	N	34	195

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392	

08	11315 X	858	-0-	-10457	-0-	828	3	30	9	N	27	284
09	10950 X	3255	-0-	-7695	-0-	3251	3	4	9	N	4	288
10	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18311	3	168	9	N	153	66
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9464	3	88	9	N	80	145
*12	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12835	3	200	9	N	182	136
01	12803 X	11733	-0-	-1070	-0-	11620	3	113	9	N	103	50

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521	

08	DLQ G-10	4	-0-	4	1075	4	3			Y	-0-	37
09	DLQ G-10	6900	-0-	6900	7975	6888	3	12	9	Y	11	26
10	DLQ G-10	8585	-0-	8585	16560	8544	3	41	9	Y	37	47
11	0	7061	-0-	7061	23621	7036	3	25	9	Y	23	40
*12	27172 X	3551	-0-	-23621	-0-	3510	3	41	9	Y	37	77
01	0	7935	-0-	7935	7935	7905	3	30	9	Y	27	104

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
01	0		-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			
08	7006	X	5186	-0-	-1820	-0-	4729	3	457	9	N	415	360	1	174
09	6780	X	4922	-0-	-1858	-0-	4429	3	493	9	N	448	370	1	252
10	0		3935	-0-	3935	3935	3470	3	465	9	N	423	559	1	116
11	0		3816	-0-	3816	7751	3405	3	411	9	N	374	376	1	114
*12	11235	X	3484	-0-	-7751	-0-	3059	3	425	9	N	386	366	1	134
01	0		4017	-0-	4017	4017	3558	3	459	9	N	417	378	1	173

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041			
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7972	3	51	9	N	46			198
09	0		7426	-0-	7426	7426	7365	3	61	9	N	55	1	8	252
10	0		7184	-0-	7184	14610	7145	3	39	9	N	35	184	1	103
11	0		7146	-0-	7146	21756	7077	3	69	9	N	63			166
*12	28765	X	7009	-0-	-21756	-0-	6915	3	94	9	N	85			251
01	0		6822	-0-	6822	6822	6765	3	57	9	N	52	189	1	114

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579			
08	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	11778	3	712	9	N	647	557	1	409
09	12840	X	12273	-0-	-567	-0-	11579	3	694	9	N	631	744	1	295
10	0		12603	-0-	12603	12603	11836	3	767	9	N	697	738	1	253
11	0		11769	-0-	11769	24372	11031	3	738	9	N	671	566	1	357
*12	36441	X	12069	-0-	-24372	-0-	11299	3	770	9	N	700	742	1	313
01	0		11357	-0-	11357	11357	10651	3	706	9	N	642	751	1	203

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049			
08	14849	X	14402	-0-	-447	-0-	13513	3	889	9	N	808	554	1	684
09	14370	X	13578	-0-	-792	-0-	12821	3	757	9	N	688	1080	1	290
10	0		13755	-0-	13755	13755	12905	3	850	9	N	773	740	1	321
11	0		12285	-0-	12285	26040	11573	3	712	9	N	647	718	1	249
*12	39309	X	13269	-0-	-26040	-0-	12435	3	834	9	N	758	752	1	253
01	0		13369	-0-	13369	13369	12547	3	822	9	N	747	748	1	251

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051			
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11881	3	644	9	N	585	554	1	309
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	10945	3	791	9	N	719	548	1	478
10	0		11992	-0-	11992	11992	11353	3	639	9	N	581	735	1	323
11	0		11694	-0-	11694	23686	11067	3	627	9	N	570	539	1	353
*12	35553	X	11867	-0-	-23686	-0-	11150	3	56	4	N	601	566	1	386
01	0		11855	-0-	11855	11855	11162	3	44	4	N	590	750	1	225
							649	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

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
08	9424 X	9030	-0-	-394	-0-	8522	3	508	9	N	462	469	0	1	8	78
09	9120 X	8944	-0-	-176	-0-	8327	3	617	9	N	561	539	0	1	8	99
10	0	9113	-0-	9113	9113	8457	3	656	9	N	596	577	0	1	8	117
11	0	8310	-0-	8310	17423	7577	3	733	9	N	666	693	0	1	8	89
*12	25753 X	8330	-0-	-17423	-0-	7714	3	616	9	N	560	581	0	1	8	67
01	0	8332	-0-	8332	8332	7674	3	658	9	N	598	556	0	1	8	108

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

08	DLQ G-10	9027	-0-	9027	18789	8696	3	331	9	Y	301	310	0	1	8	33
09	DLQ G-10	8724	-0-	8724	27513	8148	3	576	9	Y	524	443	0	1	8	113
10	DLQ G-10	9416	-0-	9416	36929	8717	3	699	9	Y	635	684	0	1	8	63
11	0	9043	-0-	9043	45972	8475	3	568	9	Y	516	430	0	1	8	148
*12	47975 X	2003	-0-	-45972	-0-	1641	3	362	9	Y	329	447	0	1	8	29
01	0	11766	-0-	11766	11766	11313	3	453	9	Y	412	386	0	1	8	55

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888

08	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	7785	3	505	9	N	459	444	0	1	8	105
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8268	3	539	9	N	490	510	0	1	8	84
10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8467	3	575	9	N	523	461	0	1	8	145
11	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7519	3	541	9	N	492	524	0	1	8	112
*12	9114 X	7861	-0-	-1253	-0-	7320	3	541	9	N	492	473	0	1	8	130
01	9114 X	8361	-0-	-753	-0-	7650	3	711	9	N	646	27	0	380	1	368
												1	8			

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674

08	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11016	3	274	9	N	249	373	0			43
09	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8791	3	252	9	N	229	76	0	1	8	195
10	10416 X	8668	-0-	-1748	-0-	8444	3	224	9	N	204	305	0			94
11	10770 X	8075	-0-	-2695	-0-	7830	3	245	9	N	223	184	0			133
*12	11129 X	8033	-0-	-3096	-0-	7831	3	202	9	N	184	253	0			64
01	11129 X	8082	-0-	-3047	-0-	7833	3	249	9	N	226	211	0			79

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

08	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13695	6334	3	405	9	Y	368	416	1	1	8	128
09	DLQ G-10	6835	-0-	6835	20530	6385	3	450	9	Y	409	394	1	1	8	142
10	DLQ G-10	7042	-0-	7042	27572	6621	3	421	9	Y	383	337	1	1	8	187
11	0	6287	-0-	6287	33859	6030	3	257	9	Y	234	269	1	1	8	151
*12	36903 X	3044	-0-	-33859	-0-	2681	3	363	9	Y	330	286	0	1	8	194
01	0	6293	-0-	6293	6293	5999	3	294	9	Y	267	167	0	1	8	293

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

08	7781 X	3923	-0-	-3858	-0-	3505	3	418	9	N	380	369	1	1	8	157
09	7530 X	4340	-0-	-3190	-0-	3852	3	488	9	N	444	367	1	1	8	233
10	0	1743	-0-	1743	1743	1383	3	360	9	N	327	369	1	1	8	190
11	0	6789	-0-	6789	8532	6427	3	362	9	N	329	376	1	1	8	142
*12	13089 X	4557	-0-	-8532	-0-	4423	3	134	9	N	122	167	1	1	8	96
01	0	8102	-0-	8102	8102	7719	3	383	9	N	348	189	1	1	8	254

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 -	14037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10726 X	10443	-0-	-283	-0-	9731	3	712	9	N	647	667	1	1 8	220
09	10380 X	10310	-0-	-70	-0-	9578	3	732	9	N	665	551	1	2 8	332
10	0	10683	-0-	10683	10683	9839	3	844	9	N	767	932	1	1 8	166
11	0	10146	-0-	10146	20829	9402	3	744	9	N	676	560	1		282
*12	31360 X	10531	-0-	-20829	-0-	9773	3	758	9	N	689	741	1	1 8	229
01	0	10453	-0-	10453	10453	9661	3	792	9	N	720	753	1	1 8	195

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 -	14095		
08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	8893	3	607	9	N	552	556	1	1 8	188
09	9030 X	9016	-0-	-14	-0-	8474	3	542	9	N	493	366	1	2 8	313
10	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9011	3	571	9	N	519	543	1	1 8	288
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	8757	3	519	9	N	472	371	1	1 8	388
*12	9486 X	9482	-0-	-4	-0-	8880	3	602	9	N	547	746	1	2 8	187
01	9579 X	9232	-0-	-347	-0-	8617	3	615	9	N	559	351	1	1 8	394

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 -	14197		
08	13361 X	13126	-0-	-235	-0-	28	1	12628	3	N	427	372	1	1 8	180
						470	9								
09	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	5	1	12785	3	N	480	364	1	1 8	295
						528	9								
10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	12620	3	565	9	N	514	557	1	1 8	251
11	12690 X	12244	-0-	-446	-0-	11752	3	492	9	N	447	563	1	1 8	134
*12	13764 X	12753	-0-	-1011	-0-	12261	3	492	9	N	447	382	1	1 8	198
01	13764 X	12796	-0-	-968	-0-	12242	3	554	9	N	504	568	1		134

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 -	16805		
08	21080 X	20905	-0-	-175	-0-	25	1	19760	3	N	1018	962	0	2 8	138
						1120	9								
09	20400 X	18646	-0-	-1754	-0-	16	1	17649	3	N	892	902	0	2 8	126
						981	9								
10	0	20844	-0-	20844	20844	18	1	19793	3	N	939	898	0	2 8	165
						1033	9								
11	0	19405	-0-	19405	40249	27	1	18169	3	N	1099	1104	0	1 8	159
						1209	9								
*12	58768 X	18519	-0-	-40249	-0-	29	1	17423	3	N	970	1026	0	2 8	101
						1067	9								
01	0	19761	-0-	19761	19761	29	1	18580	3	N	1047	851	0	1 8	296
						1152	9								

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 -	14350		
08	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	12958	3	145	9	N	132	148	0	1 8	198
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12209	3	135	9	N	123	1	8		320
10	0	12641	-0-	12641	12641	12498	3	143	9	N	130	1	8		449
11	0	11915	-0-	11915	24556	11781	3	134	9	N	122	323	1	1 8	247
*12	35955 X	11399	-0-	-24556	-0-	11268	3	131	9	N	119	188	1	1 8	177
01	0	11622	-0-	11622	11622	11464	3	158	9	N	144	187	1		134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	8376	-0-	8376	17031	7848	3	3	4	Y	477	369	1	8	294
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	25648	525	9	1	4	Y	452	532	1	8	212
10	DLQ G-10	9215	-0-	9215	34863	8119	3	514	9	Y	467	541	1	8	136
11	0	8190	-0-	8190	43053	497	9	472	9	Y	429	374	1	8	189
*12	50347 X	7294	-0-	-43053	-0-	7718	3	450	9	Y	409	375	1	8	221
01	0	7795	-0-	7795	7795	6844	3	7259	3	Y	486	544	1	8	161
						535	9								
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996															
08	12586 X	11550	-0-	-1036	-0-	10880	3	670	9	N	609	589	0	8	100
09	11820 X	10448	-0-	-1372	-0-	9804	3	644	9	N	585	575	0	8	108
10	12028 X	9585	-0-	-2443	-0-	9012	3	573	9	N	521	538	0	8	90
11	11250 X	8978	-0-	-2272	-0-	8395	3	583	9	N	530	485	0	8	134
*12	11625 X	9162	-0-	-2463	-0-	8580	3	582	9	N	529	581	0	8	81
01	11563 X	7713	-0-	-3850	-0-	7192	3	521	9	N	474	412	0	8	142
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056															
08	8494 X	8432	-0-	-62	-0-	8235	3	197	9	N	179	184	1		145
09	8220 X	8085	-0-	-135	-0-	7877	3	208	9	N	189	162	1	12	160
10	8494 X	8209	-0-	-285	-0-	8000	3	209	9	N	190	185	1		165
11	8160 X	7835	-0-	-325	-0-	7641	3	194	9	N	176	185	1		156
*12	8432 X	8240	-0-	-192	-0-	8030	3	210	9	N	191	184	1	8	162
01	8432 X	8180	-0-	-252	-0-	7986	3	194	9	N	176	179	1		159
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929															
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3788	3	145	4	N	74	4	8		209
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	81	9	62	9	N	56	184	1	4	77
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	3487	3	2	4	N	151	3	8		225
11	3870 X	3106	-0-	-764	-0-	8287	3	166	9						
*12	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3025	3	81	9	N	74	187	1	3	109
01	8463 X	1435	-0-	-7028	-0-	3700	3	54	9	N	49	121	1	3	34
						1392	3	43	9	N	39				73

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 -	13560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	DLQ	G-10	6557	-0-	6557	13984	6067	3	490	9	Y	445	371	1	2	8	204
09	DLQ	G-10	6895	-0-	6895	20879	6410	3	485	9	Y	441	553	1	4	8	88
10	DLQ	G-10	9342	-0-	9342	30221	8717	3	5	4	Y	564	373	1	3	8	276
11		0	9135	-0-	9135	39356	8444	3	691	9	Y	628	559	1	3	8	342
*12	48435	X	9079	-0-	-39356	-0-	8238	3	40	4	Y	728	755	1	3	8	312
01		0	9532	-0-	9532	9532	801	9									
							8650	3	17	4	Y	786	753	1	2	8	343
							865	9									
SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 -	9685				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 -	13423				
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7938	3	110	9	N	100					178
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8110	3	121	9	N	110	179	1	1	8	108
10	7378	X	7189	-0-	-189	-0-	7061	3	128	9	N	116					224
11	7800	X	7174	-0-	-626	-0-	7035	3	139	9	N	126	1	8			349
*12	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	6633	3	208	9	N	189	347	1	1	8	190
01	8370	X	6877	-0-	-1493	-0-	6793	3	84	9	N	76					266
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 -	19148				
08	DLQ	G-10	22769	-0-	22769	44903	22114	3	655	9	Y	595	594	0	1	8	6
09	DLQ	G-10	20255	-0-	20255	65158	19827	3	3	4	Y	386	384	0	1	8	7
10	DLQ	G-10	22661	-0-	22661	87819	22090	3	571	9	Y	519	519	0	1	8	6
11		0	20178	-0-	20178	107997	19563	3	12	4	Y	548	542	0	1	8	11
*12	126596	X	18599	-0-	-107997	-0-	603	9									
01		0	20710	-0-	20710	20710	18091	3	508	9	Y	462	465	0	1	8	7
							20187	3	523	9	Y	475	470	0	1	8	11
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 -	13371				
08	9548	X	9321	-0-	-227	-0-	8231	3	1090	9	N	991	1106	1	2	8	207
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	8645	3	1106	9	N	1005	921	1	3	8	288
10		0	9900	-0-	9900	9900	8820	3	1080	9	N	982	931	1	2	8	337
11		0	9167	-0-	9167	19067	8363	3	804	9	N	731	562	1	3	8	503
*12	27052	X	7985	-0-	-19067	-0-	7129	3	856	9	N	778	566	1	3	8	712
01		0	9564	-0-	9564	9564	8824	3	740	9	N	673	904	1	2	8	479
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 -	14668				
08	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11280	3	332	9	N	302	336	0	1	8	55
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	10957	3	343	9	N	312	305	0	1	8	61
10		0	11255	-0-	11255	11255	10879	3	376	9	N	342	331	0	1	8	71
11		0	10543	-0-	10543	21798	10199	3	344	9	N	313	314	0	1	8	69
*12	29932	X	8134	-0-	-21798	-0-	8051	3	83	9	N	75	85	0	1	8	58
01		0	3196	-0-	3196	3196	3074	3	122	9	N	111	49	0			120

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FUNNY CIDE 32 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10149 3	50 4	N	928	737 1	2 8	553	
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	1021 9							
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10380 3	928 9	N	844	1111 1	3 8	283	
						10136 3	30 4	N	897	896 1	2 8	282	
						987 9							
11	10860 X	10423	-0-	-437	-0-	9564 3	859 9	N	781	943 1	2 8	118	
*12	11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	9566 3	103 4	N	884	750 1	3 8	249	
						972 9							
01	11687 X	9775	-0-	-1912	-0-	8875 3	900 9	N	818	566 1	1 8	500	
VAGRANT 38 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 273294	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9911	- 14340					
08	DLQ G-10	11340	-0-	11340	22994	10904 3	436 9	Y	396	525 1	1 8	124	
09	DLQ G-10	8266	-0-	8266	31260	7720 3	546 9	Y	496	406 1	1 8	213	
10	DLQ G-10	10764	-0-	10764	42024	10392 3	372 9	Y	338	458 1	1 8	92	
11	0	10863	-0-	10863	52887	10481 3	382 9	Y	347	279 1	1 8	159	
*12	64343 X	11456	-0-	-52887	-0-	11030 3	426 9	Y	387	452 1	1 8	93	
01	0	12653	-0-	12653	12653	12419 3	234 9	Y	213	246 1		60	
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 273357	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH 9458	PERF. 9386	- 13862					
08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14486 3	250 9	Y	227	185 1	1 8	169	
09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	13954 3	238 9	Y	216	179 1	1 8	205	
10	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14551 3	278 9	Y	253	185 1	1 8	272	
11	14340 X	13434	-0-	-906	-0-	13170 3	264 9	Y	240	374 1	1 8	137	
*12	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	15222 3	72 4	Y	270	189 1	1 8	217	
						297 9							
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14316 3	41 4	Y	287	375 1	1 8	128	
						316 9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273524	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 10296	PERF. 10190	- 20100					
08	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	22203 3	897 9	N	815	842 0	17 8	107	
09	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	20361 3	706 9	N	642	660 0	2 8	87	
10	0	21266	-0-	21266	21266	20419 3	847 9	N	770	742 0	2 8	113	
11	0	19006	-0-	19006	40272	18207 3	799 9	N	726	684 0	2 8	153	
*12	60591 X	20319	-0-	-40272	-0-	19472 3	847 9	N	770	809 0	5 8	109	
01	0	22720	-0-	22720	22720	21707 3	1013 9	N	921	847 0	2 8	181	
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273729	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 10297	- 17480					
08	DLQ G-10	18420	-0-	18420	60650	17100 3	27 4	Y	1175	1431 0	4 8	199	
						1293 9							
09	DLQ G-10	7965	-0-	7965	68615	6085 3	1880 9	Y	1709	1728 0	7 8	173	
10	DLQ G-10	20840	-0-	20840	89455	19211 3	28 4	Y	1455	1400 0	28 8	200	
						1601 9							
11	0	19173	-0-	19173	108628	17359 3	4 4	Y	1645	1411 0	36 8	398	
						1810 9							
*12	113005 X	4377	-0-	-108628	-0-	3398 3	979 9	Y	890	1195 0	28 8	65	
01	0	4353	-0-	4353	4353	2812 3	1541 9	Y	1401	1337 0	7 8	122	
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273922	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 9884	PERF. 10129	- 14320					
08	DLQ G-10	9153	-0-	9153	17898	8944 3	209 9	Y	190	185 0		35	
09	DLQ G-10	8797	-0-	8797	26695	8630 3	167 9	Y	152	151 0	1 8	35	
10	DLQ G-10	9010	-0-	9010	35705	8817 3	193 9	Y	175	182 0		28	
11	0	8292	-0-	8292	43997	8109 3	183 9	Y	166	162 0		32	
*12	52692 X	8695	-0-	-43997	-0-	8550 3	145 9	Y	132	148 0		16	
01	0	11610	-0-	11610	11610	11487 3	123 9	Y	112	98 0		30	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
08	DLQ G-10	11	-0-	11	12921	11	3	-0-				267
09	DLQ G-10	4760	-0-	4760	17681	4580	3	164	162	1		269
10	DLQ G-10	16483	-0-	16483	34164	16343	3	127	169	1	1	226
11	0	16556	-0-	16556	50720	16521	3	32	147	1	1	110
*12	58466 X	7746	-0-	-50720	-0-	7713	3	30				140
01	0	14910	-0-	14910	14910	14835	3	68				208

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
08	DLQ G-10	15394	-0-	15394	31407	14985	3	372	363	0	1	41
09	DLQ G-10	14428	-0-	14428	45835	13986	3	402	354	0	2	87
10	DLQ G-10	13982	-0-	13982	59817	13584	3	362	412	0	1	36
11	0	14275	-0-	14275	74092	13799	3	433	344	0	1	124
*12	88262 X	14170	-0-	-74092	-0-	13744	3	387	476	0	1	34
01	0	14423	-0-	14423	14423	13897	3	478	447	0	1	64

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	32343	14955	3	1211	1169	0	3	224
09	DLQ G-10	15137	-0-	15137	47480	14092	3	950	951	0	4	219
10	DLQ G-10	15002	-0-	15002	62482	13779	3	1112	1152	0	3	176
11	0	13502	-0-	13502	75984	12340	3	1056	1029	0	3	200
*12	88154 X	12170	-0-	-75984	-0-	11261	3	826	921	0	3	102
01	0	3728	-0-	3728	3728	3009	3	654	582	0		174

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470
08	DLQ G-10	10159	-0-	10159	20559	9819	3	309	341	0	1	51
09	DLQ G-10	9911	-0-	9911	30470	9584	3	297	290	0	1	57
10	DLQ G-10	10556	-0-	10556	41026	10270	3	260	235	0	1	81
11	0	10341	-0-	10341	51367	9792	3	499	551	0	1	28
*12	62233 X	10866	-0-	-51367	-0-	10277	3	535	541	0	1	21
01	0	11327	-0-	11327	11327	10315	3	920	861	0	1	79

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	19613	9126	3	404	416	0	1	66
09	DLQ G-10	5454	-0-	5454	25067	5171	3	257	273	0	1	49
10	DLQ G-10	6983	-0-	6983	32050	6580	3	366	299	0	1	115
11	0	3994	-0-	3994	36044	3660	3	304	402	0		17
*12	45913 X	9869	-0-	-36044	-0-	9535	3	304	309	0		12
01	0	6122	-0-	6122	6122	5698	3	385	363	0	1	33

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605
08	DLQ G-10	39984	-0-	39984	74179	35208	3	4325	4398	0	9	109
						4758	9					
09	DLQ G-10	37657	-0-	37657	111836	33444	3	3830	3810	0	10	119
10	DLQ G-10	37270	-0-	37270	149106	33034	3	3851	3840	0	8	122
11	0	2413	-0-	2413	151519	2268	3	132	157	0	5	92
*12	153608 X	2089	-0-	-151519	-0-	1843	3	224	290	0	5	21
01	0	8576	-0-	8576	8576	7519	3	961	757	0	7	218

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
08		26288 X	11671	-0-	-14617	-0-	11042	3	629	9	N	572	661	0	1	8	117
09		25440 X	10762	-0-	-14678	-0-	10442	3	320	9	N	291	307	0	3	8	98
10		25947 X	17370	-0-	-8577	-0-	16677	3	693	9	N	630	603	0	5	8	120
11		23880 X	17749	-0-	-6131	-0-	16766	3	983	9	N	894	884	0	4	8	126
*12		24676 X	17853	-0-	-6823	-0-	16883	3	970	9	N	882	870	0	4	8	134
01		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	18261	3	2	4	N	911	920	0	2	8	123
							1002	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730																	
08		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9670	3	233	9	N	212	186	1	1	8	84
09		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9231	3	231	9	N	210	181	1	1	8	112
10		9734 X	9685	-0-	-49	-0-	9415	3	270	9	N	245	186	1	1	8	170
11		9570 X	7756	-0-	-1814	-0-	7576	3	180	9	N	164	190	1	1	8	143
*12		9889 X	8214	-0-	-1675	-0-	7962	3	36	4	N	196	187	1	1	8	151
							216	9									
01		9889 X	9090	-0-	-799	-0-	8840	3	1	4	N	226	187	1			190
							249	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135																	
08	DLQ	G-10	25873	-0-	25873	52278	24478	3	1395	9	Y	1268	1254	0	6	8	71
09	DLQ	G-10	26834	-0-	26834	79112	25370	3	1464	9	Y	1331	1310	0	9	8	83
10	DLQ	G-10	27508	-0-	27508	106620	25863	3	1645	9	Y	1495	1491	0	7	8	80
11		0	26360	-0-	26360	132980	24595	3	2	4	Y	1603	1520	0	7	8	156
							1763	9									
*12		160368 X	27388	-0-	-132980	-0-	25502	3	1	4	Y	1714	1755	0	8	8	107
							1885	9									
01		0	21854	-0-	21854	21854	20739	3	1	4	Y	1013	1024	0	4	8	92
							1114	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044																	
08		23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	22830	3	16	4	N	769	725	0	2	8	133
							846	9									
09		27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	26561	3	845	9	N	768	802	0	3	8	96
10		0	19146	-0-	19146	19146	18450	3	1	4	N	632	528	0	1	8	199
							695	9									
11		0	22390	-0-	22390	41536	21587	3	2	4	N	728	813	0	2	8	112
							801	9									
*12		63141 X	21605	-0-	-41536	-0-	20725	3	30	4	N	773	789	0	2	8	94
							850	9									
01		0	23037	-0-	23037	23037	22228	3	32	4	N	706	444	0	1	8	355
							777	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460																	
08	DLQ	G-10	19924	-0-	19924	40203	18946	3	978	9	Y	889	981	0	2	8	99
09	DLQ	G-10	18244	-0-	18244	58447	17684	3	560	9	Y	509	496	0	2	8	110
10	DLQ	G-10	18755	-0-	18755	77202	18151	3	604	9	Y	549	602	0	2	8	55
11		0	18527	-0-	18527	95729	17589	3	938	9	Y	853	662	0	1	8	245
*12		111200 X	15471	-0-	-95729	-0-	14745	3	726	9	Y	660	846	0	1	8	58
01		0	17938	-0-	17938	17938	16997	3	941	9	Y	855	797	0	1	8	115

OIL AND GAS DIVISION

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	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			
08	DLQ G-10	16430	-0-	16430	32077	15942 3	487 9	1 4	Y	443	550 1	4 8	209
09	DLQ G-10	15190	-0-	15190	47267	14789 3	398 9	3 4	Y	362	370 1	5 8	196
10	DLQ G-10	16804	-0-	16804	64071	16314 3	487 9	3 4	Y	443	370 1	4 8	265
11	0	15606	-0-	15606	79677	15141 3	459 9	6 4	Y	417	375 1	3 8	304
*12	96579 X	16902	-0-	-79677	-0-	16336 3	510 9	56 4	Y	464	558 1	5 8	205
01	0	16739	-0-	16739	16739	16254 3	482 9	3 4	Y	438	350 1	3 8	290

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
08	10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	8851 3	487 9	348 9	Y	316	326 0	1 8	52
09	9810 X	8603	-0-	-1207	-0-	8328 3	398 9	275 9	Y	250	253 0	1 8	48
10	0	9715	-0-	9715	9715	9483 3	487 9	232 9	Y	211	192 0	1 8	66
11	0	8912	-0-	8912	18627	8646 3	459 9	266 9	Y	242	293 0	1 8	14
*12	28016 X	9389	-0-	-18627	-0-	9083 3	510 9	306 9	Y	278	280 0	1 8	11
01	0	8338	-0-	8338	8338	8024 3	482 9	314 9	Y	285	272 0		24

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625	
08	DLQ G-10	10381	-0-	10381	21259	9710 3	487 9	671 9	Y	610	633 0	1 8	100
09	DLQ G-10	10091	-0-	10091	31350	9454 3	398 9	637 9	Y	579	567 0	1 8	111
10	DLQ G-10	9799	-0-	9799	41149	9081 3	487 9	718 9	Y	653	558 0	1 8	205
11	0	8914	-0-	8914	50063	8168 3	459 9	746 9	Y	678	843 0	1 8	39
*12	59080 X	9017	-0-	-50063	-0-	8404 3	510 9	613 9	Y	557	573 0	1 8	22
01	0	8912	-0-	8912	8912	8318 3	482 9	594 9	Y	540	515 0	1 8	46

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800	
08	0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640	
08	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	29951 3	487 9	1400 9	N	1273	1443 0	2 8	269
09	30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	28839 3	398 9	1243 9	N	1130	1163 0	3 8	233
10	0	31555	-0-	31555	31555	30249 3	487 9	1306 9	N	1187	1161 0	2 8	257
11	0	30576	-0-	30576	62131	29241 3	459 9	1335 9	N	1214	1318 0	2 8	151
*12	91438 X	29307	-0-	-62131	-0-	27982 3	1241 9	84 4	N	1128	1191 0	2 8	86
01	0	31202	-0-	31202	31202	29788 3	1405 9	9 4	N	1277	1258 0	2 8	103

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410	
08	22599 X	21379	-0-	-1220	-0-	20177 3	487 9	1202 9	N	1093	1040 0	3 8	165
09	21870 X	20278	-0-	-1592	-0-	19175 3	398 9	1103 9	N	1003	1062 0	1 8	105
10	0	2088	-0-	2088	2088	1938 3	487 9	150 9	N	136	129 0		112
11	0	3148	-0-	3148	5236	3127 3	459 9	21 9	N	19	45 0	2 8	84
*12	21390 X	10910	-0-	-10480	-0-	10711 3	510 9	199 9	N	181	217 0	5 8	43
01	0	12068	-0-	12068	12068	11570 3	482 9	498 9	N	453	382 0	3 8	111

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277113	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911 PERF. 9950 - 19780					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	41695 X	40344	-0-	-1351	-0-	38173 3	2171 9	N	1974	2455 0	4 8	128
09	38160 X	35228	-0-	-2932	-0-	33317 3	1911 9	N	1737	1661 0	5 8	199
10	40827 X	36325	-0-	-4502	-0-	34327 3	1998 9	N	1816	1856 0	4 8	155
11	39510 X	38791	-0-	-719	-0-	36842 3	1949 9	N	1772	1854 0	5 8	68
*12	40827 X	36961	-0-	-3866	-0-	34975 3	1986 9	N	1805	1820 0	5 8	48
01	40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	38298 3	2281 9	N	2074	2010 0	3 8	109

HINDOO 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277137	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129 PERF. 9288 - 19265					
08	28458 X	21787	-0-	-6671	-0-	21397 3	59 4	N	301	301 1	1 8	134
09	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	20763 3	293 9	N	266	345 1	1 8	54
10	0	13338	-0-	13338	13338	13001 3	337 9	N	306	278 1	1 8	81
11	0	10663	-0-	10663	24001	10305 3	358 9	N	325	181 1	1 8	224
*12	38464 X	14463	-0-	-24001	-0-	13980 3	83 4	N	364	378 1	1 8	209
01	0	18393	-0-	18393	18393	17989 3	404 9	N	367	337 1	1 8	238

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177 PERF.10036 - 18285					
08	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	18722 3	539 9	Y	490	768 0	2 8	135
09	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	17648 3	508 9	Y	462	264 0	4 8	329
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7884 3	2 9	Y	2	322 0	2 8	7
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	12452 3	893 9	Y	812	816 0	1 8	2
*12	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	19286 3	1211 9	Y	1101	1102 0	1 8	-0-
01	0	20713	-0-	20713	20713	19483 3	1230 9	Y	1118	1113 0	1 8	4

WHISKERY 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065 PERF. 9877 - 17005					
08	26164 X	23163	-0-	-3001	-0-	21353 3	3 4	N	1643	1792 0	5 8	144
09	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	21417 3	1883 9	N	1712	1699 0	7 8	150
10	24242 X	23547	-0-	-695	-0-	21615 3	4 4	N	1753	1611 0	5 8	287
11	23460 X	22455	-0-	-1005	-0-	20713 3	1742 9	N	1584	1766 0	6 8	99
*12	24242 X	22751	-0-	-1491	-0-	21007 3	10 4	N	1576	1508 0	8 8	159
01	24087 X	21356	-0-	-2731	-0-	19545 3	14 4	N	1634	1672 0	4 8	117

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277205	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014 PERF. 8971 - 15695					
08	DLQ G-10	15068	-0-	15068	31447	14211 3	3 4	Y	776	895 0	6 8	104
09	DLQ G-10	15090	-0-	15090	46537	14184 3	159 4	Y	679	670 0	6 8	107
10	DLQ G-10	13568	-0-	13568	60105	12707 3	13 4	Y	771	755 0	5 8	118
11	0	13921	-0-	13921	74026	13155 3	67 4	Y	635	622 0	5 8	126
*12	87994 X	13968	-0-	-74026	-0-	13005 3	153 4	Y	736	737 0	6 8	119
01	0	13364	-0-	13364	13364	12428 3	181 4	Y	686	688 0	3 8	114

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245	
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	
08		13764 X	4677	-0-	-9087	-0-	4356 3	321 9	N	292	522 1	1 8	90
09		13320 X	985	-0-	-12335	-0-	894 3	91 9	N	83	1 8		172
10		0	2204	-0-	2204	2204	2005 3	199 9	N	181	149 1	1 8	203
11		0	1893	-0-	1893	4097	1665 3	228 9	N	207	190 1	1 8	219
*12		13051 X	3688	-0-	-9363	-0-	3261 3	427 9	N	388	381 1	1 8	225
01		0	596	-0-	596	596	497 3	99 9	N	90			315

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
08		9765 X	9336	-0-	-429	-0-	7995 3	1341 9	N	1219	1195 0	2 8	203
09		9450 X	9368	-0-	-82	-0-	8126 3	1242 9	N	1129	798 0	371 1	160
10		9765 X	9300	-0-	-465	-0-	8110 3	1190 9	N	1082	1171 0	2 8	69
11		9030 X	8010	-0-	-1020	-0-	6678 3	1332 9	N	1211	1167 0	2 8	111
*12		9672 X	7359	-0-	-2313	-0-	6049 3	79 4	N	1119	1082 0	2 8	146
01		9672 X	8670	-0-	-1002	-0-	1231 9	7347 3	N	1176	1185 0	1 8	136
							1294 9						

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
08		DLQ G-10	26540	-0-	26540	53060	24538 3	2002 9	Y	1820	1817 0	13 8	80
09		DLQ G-10	25231	-0-	25231	78291	23535 3	1696 9	Y	1542	1558 0	18 8	46
10		DLQ G-10	25099	-0-	25099	103390	23573 3	1526 9	Y	1387	1383 0	13 8	37
11		0	22266	-0-	22266	125656	20840 3	1426 9	Y	1296	1281 0	13 8	39
*12		145785 X	20129	-0-	-125656	-0-	18730 3	1399 9	Y	1272	1250 0	15 8	46
01		0	19029	-0-	19029	19029	17805 3	1224 9	Y	1113	1044 0	8 8	107

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895	
08		60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	58323 3	1918 9	N	1744	1775 0	7 8	144
09		33720 X	23466	-0-	-10254	-0-	22659 3	807 9	N	734	790 0	4 8	84
10		44764 X	708	-0-	-44056	-0-	642 3	66 9	N	60	1 8		143
11		43320 X	788	-0-	-42532	-0-	659 3	129 9	N	117	1 8		259
*12		44764 X	26108	-0-	-18656	-0-	25567 3	1 4	N	491	624 0	6 8	120
01		44764 X	188	-0-	-44576	-0-	540 9	164 3	N	22			142

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770	
08		50096 X	49366	-0-	-730	-0-	48053 3	1313 9	N	1194	1197 0	3 8	156
09		48480 X	46507	-0-	-1973	-0-	45258 3	1249 9	N	1135	1130 0	3 8	158
10		50096 X	47763	-0-	-2333	-0-	46447 3	1316 9	N	1196	1063 0	3 8	288
11		47820 X	45735	-0-	-2085	-0-	44477 3	1258 9	N	1144	1285 0	3 8	144
*12		49414 X	46559	-0-	-2855	-0-	45041 3	157 4	N	1237	1262 0	3 8	116
01		49352 X	42637	-0-	-6715	-0-	1361 9	41508 3	N	1026	998 0	2 8	142

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	157 8		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	109 8		-0-
10		DLQ G-10	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10712	- 20750				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
08	33914 X	29555	-0-	-4359	-0-	28515	3	1040	9	N	945	983	0	3	8	111
09	31680 X	29357	-0-	-2323	-0-	28195	3	1162	9	N	1056	1114	0	4	8	49
10	0	30037	-0-	30037	30037	28784	3	1253	9	N	1139	1096	0	3	8	89
11	0	28726	-0-	28726	58763	27353	3	137	4	N	1124	1116	0	2	8	95
						1236	9									
*12	87115 X	28352	-0-	-58763	-0-	27042	3	1310	9	N	1191	1197	0	3	8	86
01	0	29524	-0-	29524	29524	28506	3	1018	9	N	925	919	0	2	8	90
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 9240	- 13700				
08	DLQ G-10	12031	-0-	12031	23269	10284	3	1747	9	Y	1588	1674	1	3	8	497
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	31886	7513	3	1104	9	Y	1004	1068	1	3	8	430
10	DLQ G-10	11906	-0-	11906	43792	9875	3	2031	9	Y	1846	1771	1	3	8	502
11	0	11031	-0-	11031	54823	9203	3	1828	9	Y	1662	1399	1	3	8	762
*12	67550 X	12727	-0-	-54823	-0-	11298	3	1429	9	Y	1299	1747	1	3	8	311
01	0	11838	-0-	11838	11838	10398	3	1440	9	Y	1309	1252	1	2	8	366
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10687	- 17885				
08	DLQ G-10	19552	-0-	19552	36447	18634	3	8	4	Y	827	852	0	1	8	21
						910	9									
09	DLQ G-10	6715	-0-	6715	43162	6371	3	344	9	Y	313	323	0	1	8	10
10	DLQ G-10	18920	-0-	18920	62082	18198	3	722	9	Y	656	644	0	1	8	21
11	0	7223	-0-	7223	69305	7145	3	78	9	Y	71	40	0	1	8	51
*12	85725 X	16420	-0-	-69305	-0-	15730	3	690	9	Y	627	614	0	4	8	60
01	0	7821	-0-	7821	7821	7603	3	218	9	Y	198	212	0	1	8	45
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895				
08	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	43592	3	1761	9	N	1601	1554	0	2	8	201
09	36390 X	30638	-0-	-5752	-0-	29724	3	914	9	N	831	932	0	14	8	86
10	47151 X	29313	-0-	-17838	-0-	28652	3	661	9	N	601	494	0	2	8	191
11	45630 X	28207	-0-	-17423	-0-	27613	3	594	9	N	540	661	0	2	8	68
*12	47151 X	28665	-0-	-18486	-0-	27928	3	113	4	N	567	583	0	3	8	49
						624	9									
01	45353 X	28812	-0-	-16541	-0-	28162	3	650	9	N	591	519	0	1	8	120
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	- 14578				
08	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4729	3	182	9	N	165	182	0	1	8	32
09	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	4679	3	185	9	N	168	101	0	1	8	98
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5030	3	168	9	N	153	186	0	1	8	64
11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5260	3	238	9	N	216	139	0	1	8	140
*12	5022 X	4382	-0-	-640	-0-	4108	3	15	4	N	235	293	0	1	8	81
						259	9									
01	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11395	3	118	4	N	225	239	0			67
						248	9									
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814				
08	DLQ G-10	4105	-0-	4105	7291	3834	3	271	9	Y	246	235	0	24	8	35
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	10857	3289	3	277	9	Y	252	191	0	59	8	37
10	DLQ G-10	4054	-0-	4054	14911	3809	3	245	9	Y	223	234	0			26
11	0	3195	-0-	3195	18106	2828	3	367	9	Y	334	328	0	1	8	31
*12	20438 X	2332	-0-	-18106	-0-	1954	3	378	9	Y	344	345	0			30
01	0	2944	-0-	2944	2944	2583	3	361	9	Y	328	199	0			159

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 -	19270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	DLQ G-10	27415	-0-	27415	55290	24635	3	2780	9	Y	2527	2531	0	3	8	115
09	DLQ G-10	26455	-0-	26455	81745	23816	3	2639	9	Y	2399	2379	0	4	8	131
10	DLQ G-10	26095	-0-	26095	107840	23909	3	2186	9	Y	1987	2033	0	3	8	82
11	0	25958	-0-	25958	133798	23394	3	2564	9	Y	2331	2201	0	3	8	209
*12	159063 X	25265	-0-	-133798	-0-	23092	3	2173	9	Y	1975	1926	0	4	8	254
01	0	24847	-0-	24847	24847	22293	3	2554	9	Y	2322	2348	0	2	8	226

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 -	14597			
08	DLQ G-10	13322	-0-	13322	24287	12686	3	636	9	Y	578	596	0	1	8	91
09	DLQ G-10	10357	-0-	10357	34644	9822	3	535	9	Y	486	483	0			94
10	DLQ G-10	13390	-0-	13390	48034	12872	3	518	9	Y	471	510	0			55
11	0	9595	-0-	9595	57629	8966	3	629	9	Y	572	573	0	1	8	53
*12	66507 X	8878	-0-	-57629	-0-	8384	3	494	9	Y	449	462	0	1	8	39
01	0	9613	-0-	9613	9613	8991	3	622	9	Y	565	330	0	1	8	273

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 -	19315			
08	DLQ G-10	95958	-0-	95958	194557	90166	3	5792	9	Y	5265	5192	0	39	8	100
09	DLQ G-10	85140	-0-	85140	279697	80137	3	5003	9	Y	4548	4509	0	13	8	126
10	DLQ G-10	86687	-0-	86687	366384	81940	3	4747	9	Y	4315	4342	0	10	8	89
11	0	83468	-0-	83468	449852	77849	3	5619	9	Y	5108	4913	0	10	8	274
*12	523807 X	73955	-0-	-449852	-0-	69380	3	4575	9	Y	4159	4260	0			173
01	0	78735	-0-	78735	78735	73577	3	5158	9	Y	4689	4631	0			231

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 -	16560			
08	28799 X	26826	-0-	-1973	-0-	24601	3	2225	9	N	2023	2085	0	13	8	59
09	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	24256	3	2633	9	N	2394	2330	0	21	8	102
10	0	26641	-0-	26641	26641	24367	3	2274	9	N	2067	2078	0	5	8	86
11	0	24842	-0-	24842	51483	22487	3	2355	9	N	2141	1977	0	6	8	244
*12	76106 X	24623	-0-	-51483	-0-	22582	3	2041	9	N	1855	1979	0	7	8	113
01	0	26043	-0-	26043	26043	23524	3	2519	9	N	2290	2048	0	4	8	351

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 -	16565			
08	27652 X	24759	-0-	-2893	-0-	22676	3	2083	9	N	1894	1796	0	9	8	256
09	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	23539	3	2082	9	N	1893	1997	0	7	8	145
10	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	23745	3	2143	9	N	1948	1942	0	5	8	146
11	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	24094	3	2138	9	N	1944	1910	0	5	8	175
*12	26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	22049	3	1944	9	N	1767	1372	0	5	8	565
01	26474 X	25352	-0-	-1122	-0-	23513	3	1839	9	N	1672	1482	0	3	8	752

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 -	16230			
08	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-	-0-										-0-
09	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	17042	3	475	9	Y	432	375	0	1	8	56
10	0	17281	-0-	17281	17281	16811	3	61	4	Y	372	367	0	1	8	60
11	0	11910	-0-	11910	29191	11505	3	74	4	Y	301	302	0	1	8	58
*12	40742 X	11551	-0-	-29191	-0-	11273	3	278	9	Y	253	262	0	1	8	48
01	0	15505	-0-	15505	15505	14817	3	688	9	Y	625	541	0	1	8	131

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																				
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM													
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
08	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7670 3	422 9	9 4	N	384	406 0	1 8	117									
09	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	23507 3	1618 9	29 4	N	1471	1568 0	3 8	17									
10	0	34110	-0-	34110	34110	31242 3	2844 9	24 4	N	2585	2566 0	5 8	31									
11	0	27803	-0-	27803	61913	24371 3	3370 9	62 4	N	3064	3065 0	6 8	24									
*12	84876 X	22963	-0-	-61913	-0-	20656 3	29772 9	2307 9	N	2097	1997 0	6 8	118									
01	0	29772	-0-	29772	29772	26836 3		2936 9	N	2669	2743 0	4 8	40									
UNBRIDLED 36 A													WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
08	36022 X	35308	-0-	-714	-0-	34092 3		1216 9	N	1105	905 1	3 8	458									
09	33604 X	33604	-0-	-0-	-0-	32305 3		1299 9	N	1181	1287 1	3 8	349									
10	32209 X	29385	-0-	-2824	-0-	28237 3		1148 9	N	1044	927 1	2 8	464									
11	34170 X	34014	-0-	-156	-0-	32626 3		1388 9	N	1262	1310 1	2 8	414									
*12	35309 X	34105	-0-	-1204	-0-	32654 3		1451 9	N	1319	1319 1	3 8	411									
01	35309 X	33172	-0-	-2137	-0-	31735 3		1437 9	N	1306	1311 1	2 8	404									
TYPHOON 42 A													WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
08	40796 X	36140	-0-	-4656	-0-	34895 3		1245 9	N	1132	1455 1	3 8	304									
09	35910 X	34661	-0-	-1249	-0-	33266 3		1395 9	N	1268	1272 1	4 8	296									
10	37107 X	35416	-0-	-1691	-0-	34054 3		1362 9	N	1238	1106 1	3 8	425									
11	34980 X	34760	-0-	-220	-0-	33368 3		1392 9	N	1265	1499 1	3 8	188									
*12	36146 X	34750	-0-	-1396	-0-	33379 3		1 4	N	1245	1121 1	3 8	309									
01	36146 X	35204	-0-	-942	-0-	33810 3		1370 9	N	1267	1306 1	2 8	268									
RIVA RIDGE 10 A													WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
08	46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	40375 3		5897 9	N	5361	5348 0	8 8	167									
09	40456 X	40456	-0-	-0-	-0-	35555 3		4901 9	N	4455	4464 0	10 8	148									
10	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	36885 3		5300 9	N	4818	4783 0	6 8	177									
11	44790 X	43084	-0-	-1706	-0-	37539 3		5545 9	N	5041	5051 0	9 8	158									
*12	46283 X	40003	-0-	-6280	-0-	34998 3		5005 9	N	4550	4566 0	11 8	131									
01	46283 X	40052	-0-	-6231	-0-	34799 3		5253 9	N	4775	4784 0	5 8	117									
FLYING EBONY 19 STATE A													WELL #:	5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
08	51677 X	49638	-0-	-2039	-0-	47511 3		2127 9	N	1934	2013 1	5 8	458									
09	48960 X	48300	-0-	-660	-0-	46234 3		2066 9	N	1878	1650 1	5 8	681									
10	50592 X	47539	-0-	-3053	-0-	45496 3		2043 9	N	1857	2237 1	5 8	296									
11	48030 X	41932	-0-	-6098	-0-	40129 3		1803 9	N	1639	1697 1	3 8	235									
*12	49910 X	39665	-0-	-10245	-0-	37572 3		2093 9	N	1903	1886 1	4 8	248									
01	49910 X	46559	-0-	-3351	-0-	44463 3		2096 9	N	1905	1851 1	3 8	299									
JET PILOT 24 A													WELL #:	5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895
08	34286 X	28835	-0-	-5451	-0-	27690 3		1145 9	N	1041	1086 0	3 8	142									
09	32790 X	31191	-0-	-1599	-0-	29860 3		1331 9	N	1210	1159 0	4 8	189									
10	33883 X	30836	-0-	-3047	-0-	29529 3		1307 9	N	1188	1219 0	3 8	155									
11	31440 X	28113	-0-	-3327	-0-	26779 3		1334 9	N	1213	1197 0	3 8	168									
*12	32488 X	29455	-0-	-3033	-0-	28054 3		1401 9	N	1274	1282 0	4 8	156									
01	32240 X	30541	-0-	-1699	-0-	29049 3		1492 9	N	1356	1398 0	2 8	112									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
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	
08		51255 X	51255	-0-	-0-	46351 3	4904 9	Y	4458	4392 0	8 8	170	
09		50638 X	50638	-0-	-0-	46008 3	4630 9	Y	4209	4192 0	11 8	176	
10		0	52836	-0-	52836	47759 3	5077 9	Y	4615	4645 0	9 8	137	
11		0	47675	-0-	47675	100511	43046 3	Y	4208	3852 0	8 8	485	
*12		150012 X	49501	-0-	-100511	44498 3	5003 9	Y	4548	4715 0	11 8	307	
01		0	49638	-0-	49638	44757 3	4881 9	Y	4437	3829 0	6 8	909	

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
08	DLQ	G-10	35882	-0-	35882	69883	32569 3	3313 9	Y	3012	3019 0	8 8	142
09	DLQ	G-10	35036	-0-	35036	104919	32187 3	2849 9	Y	2590	2605 0	10 8	117
10	DLQ	G-10	16033	-0-	16033	120952	13523 3	2510 9	Y	2282	2290 0	7 8	102
11		0	33519	-0-	33519	154471	30897 3	2622 9	Y	2384	2359 0	4 8	123
*12		188778 X	34307	-0-	-154471	31710 3	2597 9	Y	2361	2371 0	8 8	105	
01		0	34463	-0-	34463	34463	31882 3	2581 9	Y	2346	2261 0	4 8	186

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
08	DLQ	G-10	28353	-0-	28353	57912	26900 3	1453 9	Y	1321	1309 0	5 8	74
09	DLQ	G-10	28441	-0-	28441	86353	27058 3	1383 9	Y	1257	1246 0	6 8	79
10	DLQ	G-10	28640	-0-	28640	114993	27354 3	1286 9	Y	1169	1180 0	5 8	63
11		0	27689	-0-	27689	142682	26271 3	2 4	Y	1287	1220 0	5 8	125
						1416 9							
*12		170586 X	27904	-0-	-142682	26822 3	2 4	Y	982	1040 0	6 8	61	
						1080 9							
01		0	26354	-0-	26354	26354	25268 3	1 4	Y	986	955 0	3 8	89
						1085 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
08	DLQ	G-10	26754	-0-	26754	55005	24799 3	1955 9	Y	1777	1758 0	6 8	99
09	DLQ	G-10	29267	-0-	29267	84272	27398 3	1869 9	Y	1699	1684 0	8 8	106
10	DLQ	G-10	28806	-0-	28806	113078	27071 3	1735 9	Y	1577	1592 0	6 8	85
11		0	28632	-0-	28632	141710	26658 3	2 4	Y	1793	1697 0	6 8	175
						1972 9							
*12		167617 X	25907	-0-	-141710	24637 3	1 4	Y	1154	1250 0	7 8	72	
						1269 9							
01		0	22901	-0-	22901	22901	21608 3	1293 9	Y	1175	1137 0	4 8	106

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
08	DLQ	G-10	27745	-0-	27745	59045	26751 3	994 9	Y	904	906 0	3 8	50
09	DLQ	G-10	32643	-0-	32643	91688	31514 3	1129 9	Y	1026	1008 0	4 8	64
10	DLQ	G-10	32245	-0-	32245	123933	31218 3	1027 9	Y	934	945 0	3 8	50
11		0	30250	-0-	30250	154183	29228 3	2 4	Y	927	884 0	3 8	90
						1020 9							
*12		177728 X	23545	-0-	-154183	22966 3	1 4	Y	525	578 0	4 8	33	
						578 9							
01		0	25649	-0-	25649	25649	24693 3	956 9	Y	869	821 0	2 8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	DLQ G-10	58647	-0-	58647	116151	57491	3	69	4	Y	988	945	0	41 8	5
						1087	9								
09	DLQ G-10	50035	-0-	50035	166186	49144	3	74	4	Y	743	696	0	47 8	5
						817	9								
10	DLQ G-10	51077	-0-	51077	217263	50069	3	105	4	Y	821	784	0	35 8	7
						903	9								
11	0	47083	-0-	47083	264346	46041	3	48	4	Y	904	869	0	35 8	7
						994	9								
*12	318324 X	53978	-0-	-264346	-0-	52946	3	108	4	Y	840	802	0	41 8	4
						924	9								
01	0	43068	-0-	43068	43068	42114	3	87	4	Y	788	760	0	24 8	8
						867	9								

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610															
08	DLQ G-10	155594	-0-	155594	318140	139249	3	67	4	Y	14798	14776	0	71 8	73
						16278	9								
09	DLQ G-10	143767	-0-	143767	461907	131739	3	89	4	Y	10854	10758	0	90 8	79
						11939	9								
10	DLQ G-10	167159	-0-	167159	629066	153459	3	130	4	Y	12336	12260	0	49 8	106
						13570	9								
11	0	154731	-0-	154731	783797	140307	3	59	4	Y	13059	13015	0	44 8	106
						14365	9								
*12	917974 X	134177	-0-	-783797	-0-	123735	3	113	4	Y	9390	9395	0	54 8	47
						10329	9								
01	0	97792	-0-	97792	97792	90965	3	88	4	Y	6126	6085	0	25 8	63
						6739	9								

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647															
08	DLQ G-10	59816	-0-	59816	115822	54015	3	44	4	Y	5234	5225	0	17 8	26
						5757	9								
09	DLQ G-10	91033	-0-	91033	206855	79975	3	70	4	Y	9989	9917	0	25 8	73
						10988	9								
10	DLQ G-10	115508	-0-	115508	322363	104003	3	129	4	Y	10342	10303	0	23 8	89
						11376	9								
11	0	101552	-0-	101552	423915	91274	3	49	4	Y	9299	9281	0	32 8	75
						10229	9								
*12	537747 X	113832	-0-	-423915	-0-	102314	3	100	4	Y	10380	10356	0	47 8	52
						11418	9								
01	0	101205	-0-	101205	101205	91079	3	74	4	Y	9138	9074	0	22 8	94
						10052	9								

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700															
08	DLQ G-10	41971	-0-	41971	82042	38788	3	3183	9	Y	2894	2755	1	4 8	752
09	DLQ G-10	37821	-0-	37821	119863	35204	3	2617	9	Y	2379	2678	1	5 8	448
10	DLQ G-10	39791	-0-	39791	159654	37026	3	2765	9	Y	2514	2511	1	4 8	447
11	0	35266	-0-	35266	194920	32650	3	2616	9	Y	2378	2245	1	3 8	577
*12	233491 X	38571	-0-	-194920	-0-	35903	3	2668	9	Y	2425	2421	1	4 8	577
01	0	36846	-0-	36846	36846	34226	3	2620	9	Y	2382	2246	1	2 8	711

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573 - 16170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023												

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758 - 16095
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	327	137	0
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	190	0
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023												

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	282942	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8850 - 16235
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023												

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732 - 16316
08	28117	X	24	-0-	-28093	-0-	24	3	Y	-0-	62	0
09	27210	X	9862	-0-	-17348	-0-	9786	3	Y	69	102	0
10	0		15904	-0-	15904	15904	15016	3	Y	767	631	0
11	0		21021	-0-	21021	36925	20559	3	Y	345	603	0
*12	52139	X	15214	-0-	-36925	-0-	14460	3	Y	685	472	0
01	0		5063	-0-	5063	5063	4931	3	Y	120	294	0

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550 - 16915
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851 - 18532
08	DLQ	G-10	28381	-0-	28381	60195	26275	3	Y	1880	1902	0
09	DLQ	G-10	26145	-0-	26145	86340	24353	3	Y	1624	1621	0
10	DLQ	G-10	30545	-0-	30545	116885	28291	3	Y	2049	2035	0
11	0		25535	-0-	25535	142420	23652	3	Y	1712	1702	0
*12	170204	X	27784	-0-	-142420	-0-	25837	3	Y	1770	1763	0
01	0		28743	-0-	28743	28743	26669	3	Y	1885	1878	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451
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				
08	DLQ G-10	5333	-0-	5333	11317	3878 3	1455 9	Y	1323	1312 0	7 8	50		
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	15438	3295 3	1 4	Y	750	790 0	8 8	2		
						825 9								
10	DLQ G-10	7964	-0-	7964	23402	6252 3	1712 9	Y	1556	1553 0	1 8	4		
11	0	8051	-0-	8051	31453	6655 3	4 4	Y	1265	1266 0	1 8	2		
						1392 9								
*12	39443 X	7990	-0-	-31453	-0-	6236 3	1 4	Y	1594	1590 0	4 8	2		
						1753 9								
01	0	9277	-0-	9277	9277	7354 3	1923 9	Y	1748	1747 0	2 8	1		
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
08	DLQ G-10	30622	-0-	30622	43927	27302 3	2 4	Y	3016	2970 0	12 8	115		
						3318 9								
09	DLQ G-10	20520	-0-	20520	64447	18634 3	8 4	Y	1707	1806 0	10 8	6		
						1878 9								
10	DLQ G-10	28822	-0-	28822	93269	26142 3	2680 9	Y	2436	2434 0	1 8	7		
11	0	23520	-0-	23520	116789	21406 3	14 4	Y	1909	1911 0	2 8	3		
						2100 9								
*12	144640 X	27851	-0-	-116789	-0-	25348 3	4 4	Y	2272	2263 0	9 8	3		
						2499 9								
01	0	24202	-0-	24202	24202	21948 3	1 4	Y	2048	2041 0	8 8	2		
						2253 9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8826	-	16280
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8680	-	16080
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023														
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833
08	DLQ G-10	49428	-0-	49428	63062	46548 3	34 4	Y	2587	2506 0	8 8	108		
						2846 9								
09	DLQ G-10	35153	-0-	35153	98215	33413 3	25 4	Y	1559	1563 0	7 8	97		
						1715 9								
10	DLQ G-10	42313	-0-	42313	140528	40113 3	64 4	Y	1942	1910 0	6 8	123		
						2136 9								
11	0	39058	-0-	39058	179586	37132 3	36 4	Y	1718	1712 0	6 8	123		
						1890 9								
*12	218381 X	38795	-0-	-179586	-0-	37055 3	1740 9	Y	1582	1635 0	7 8	63		
01	0	38646	-0-	38646	38646	36817 3	1829 9	Y	1663	1673 0	4 8	49		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		40114 X	34359	-0-	-5755	-0-	31601 3	45 4	Y	Y	2466	2454 0	5 8		153	
09		38820 X	34094	-0-	-4726	-0-	2713 9 31527 3	33 4	Y	Y	2304	2298 0	7 8		152	
10		0	33491	-0-	33491	33491	2534 9 30946 3	18 4	Y	Y	2297	2332 0	5 8		112	
11		0	23951	-0-	23951	57442	2527 9 22135 3	21 4	Y	Y	1632	1595 0	4 8		145	
*12		87098 X	29656	-0-	-57442	-0-	1795 9 27463 3	2193 9	Y	Y	1994	1989 0	6 8		144	
01		0	30953	-0-	30953	30953	28691 3	2262 9	Y	Y	2056	2018 0	3 8		179	

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	- 18090				
08	DLQ	G-10	58580	-0-	58580	118978	55469 3	3111 9	Y	Y	2828	2885 0	6 8	240		
09	DLQ	G-10	57984	-0-	57984	176962	55016 3	2968 9	Y	Y	2698	2717 0	8 8	213		
10	DLQ	G-10	59234	-0-	59234	236196	56282 3	2952 9	Y	Y	2684	2657 0	6 8	234		
11		0	56440	-0-	56440	292636	53523 3	2917 9	Y	Y	2652	2621 0	6 8	259		
*12		349151 X	56515	-0-	-292636	-0-	53546 3	2969 9	Y	Y	2699	2805 0	8 8	145		
01		0	57101	-0-	57101	57101	54064 3	3037 9	Y	Y	2761	2548 0	4 8	354		

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	- 18588				
08	DLQ	G-10	55968	-0-	55968	120587	53663 3	2305 9	Y	Y	2095	2771 0	15 8	122		
09	DLQ	G-10	28072	-0-	28072	148659	25336 3	2736 9	Y	Y	2487	2500 0	12 8	97		
10	DLQ	G-10	22882	-0-	22882	171541	20284 3	21 4	Y	Y	2343	2347 0	8 8	85		
11		0	20325	-0-	20325	191866	16771 3	1367 4	Y	Y	1988	1993 0	7 8	73		
*12		211870 X	20004	-0-	-191866	-0-	17288 3	2716 9	Y	Y	2469	2474 0	9 8	59		
01		0	21687	-0-	21687	21687	17673 3	894 4	Y	Y	2836	2817 0	5 8	73		

ARVINE 28 A		WELL #:	2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900	- 18994				
08	DLQ	G-10	38613	-0-	38613	75040	35261 3	3352 9	Y	Y	3047	3047 0		245		
09	DLQ	G-10	39408	-0-	39408	114448	36137 3	3271 9	Y	Y	2974	2953 0		266		
10	DLQ	G-10	40125	-0-	40125	154573	36680 3	3445 9	Y	Y	3132	3245 0		153		
11		0	37807	-0-	37807	192380	34613 3	3194 9	Y	Y	2904	2864 0		193		
*12		227793 X	35413	-0-	-192380	-0-	32296 3	3117 9	Y	Y	2834	2868 0		159		
01		0	39540	-0-	39540	39540	35928 3	3612 9	Y	Y	3284	3196 0		247		

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	- 18568				
08	DLQ	G-10	33159	-0-	33159	71806	30537 3	41 4	Y	Y	2346	2371 0	12 8	85		
09	DLQ	G-10	33492	-0-	33492	105298	2581 9 31183 3	6 4	Y	Y	2094	2092 0	14 8	73		
10	DLQ	G-10	38374	-0-	38374	143672	2303 9 35357 3	3017 9	Y	Y	2743	2726 0	13 8	77		
11		0	36654	-0-	36654	180326	34079 3	2575 9	Y	Y	2341	2329 0	11 8	78		
*12		217357 X	37031	-0-	-180326	-0-	34565 3	2466 9	Y	Y	2242	2244 0	13 8	63		
01		0	39604	-0-	39604	39604	36701 3	2903 9	Y	Y	2639	2626 0	9 8	67		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	- 16070				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
08		28396 X	20147	-0-	-8249	-0-	18293	3	16	4	Y	1671	1842	0	5	8	429
							1838	9									
09		27480 X	21384	-0-	-6096	-0-	19199	3	2185	9	Y	1986	2152	0	8	8	255
10		26257 X	21811	-0-	-4446	-0-	19411	3	65	4	Y	2123	2028	0	7	8	343
							2335	9									
11		24120 X	20746	-0-	-3374	-0-	18319	3	110	4	Y	2106	2038	0	6	8	405
							2317	9									
*12		22227 X	20083	-0-	-2144	-0-	18059	3	2024	9	Y	1840	1888	0	7	8	350
01		22103 X	20414	-0-	-1689	-0-	18519	3	1895	9	Y	1723	1707	0	4	8	362

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	- 18689		
08	DLQ	G-10	130390	-0-	130390	260007	121163	3	9227	9	Y	8388	8378	0	17	8	78
09	DLQ	G-10	106813	-0-	106813	366820	100267	3	13	4	Y	5939	5896	0	19	8	102
							6533	9									
10	DLQ	G-10	126286	-0-	126286	493106	117390	3	8896	9	Y	8087	8085	0	18	8	86
11		0	110593	-0-	110593	603699	102332	3	52	4	Y	7463	7385	0	16	8	148
							8209	9									
*12	715594	X	111895	-0-	-603699	-0-	103743	3	8152	9	Y	7411	7420	0	21	8	118
01		0	111229	-0-	111229	111229	103070	3	8159	9	Y	7417	7354	0	11	8	170

ASSAULT 14 UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	- 16659		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	- 20077		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	- 19153		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		69211 X	69211	-0-	-0-	64698	3	79	4	Y	4031	4014	0	32	8	233	
09		0	69554	-0-	69554	65225	3	64	4	Y	3877	3790	0	50	8	270	
10		0	65933	-0-	65933	61771	3	31	4	Y	3755	3895	0	12	8	118	
11		0	63104	-0-	63104	59108	3	48	4	Y	3589	3493	0	12	8	202	
*12		257827 X	59236	-0-	-198591	55753	3	3483	9	Y	3166	3107	0	14	8	247	
01		0	62025	-0-	62025	58017	3	4008	9	Y	3644	3618	0	8	8	265	
CARRY BACK 6 STATE A			WELL #:	1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025			
08	DLQ	G-10	58529	-0-	58529	117240	56065	3	2464	9	Y	2240	2310	0	7	8	31
09	DLQ	G-10	55176	-0-	55176	172416	52772	3	2404	9	Y	2185	2177	0	9	8	30
10	DLQ	G-10	58000	-0-	58000	230416	55622	3	2378	9	Y	2162	2151	0	7	8	34
11		0	60709	-0-	60709	291125	58472	3	2237	9	Y	2034	2025	0	7	8	36
*12		347414 X	56289	-0-	-291125	54201	3	2088	9	Y	1898	1866	0	8	8	60	
01		0	56124	-0-	56124	56124	54050	3	2074	9	Y	1885	1915	0	4	8	26
CHARISMATIC 5 STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143			
08		62403 X	57289	-0-	-5114	-0-	53644	3	3645	9	N	3314	3285	1	10	8	180
09		58470 X	55290	-0-	-3180	-0-	52011	3	3279	9	N	2981	2936	1	11	8	214
10		60419 X	56798	-0-	-3621	-0-	53116	3	3682	9	N	3347	3353	1	6	8	202
11		57960 X	54551	-0-	-3409	-0-	51273	3	3278	9	N	2980	2981	1	9	8	192
*12		59892 X	53641	-0-	-6251	-0-	50341	3	117	4	N	2894	2848	1	11	8	227
01		57288 X	53920	-0-	-3368	-0-	50572	3	86	4	N	2965	2978	1	7	8	207
OWL DRAW 12 UNIT B			WELL #:	7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040			
08		31000 X	30413	-0-	-587	-0-	27080	3	64	4	Y	2972	2849	0	9	8	128
09		30000 X	26930	-0-	-3070	-0-	24521	3	55	4	Y	2140	2232	0	18	8	18
10		30752 X	30019	-0-	-733	-0-	26852	3	74	4	Y	2812	2750	0	8	8	72
11		29760 X	29112	-0-	-648	-0-	26180	3	64	4	Y	2607	2592	0	8	8	79
*12		30752 X	28052	-0-	-2700	-0-	25223	3	2829	9	Y	2572	2462	0	9	8	180
01		30411 X	28519	-0-	-1892	-0-	25607	3	2912	9	Y	2647	2731	0	5	8	91
ANIMAL KINGDOM 44 E			WELL #:	7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630			
08		147003 X	147003	-0-	-0-	-0-	144130	3	2873	9	Y	2612	2646	0			111
09		140025 X	140025	-0-	-0-	-0-	137291	3	2734	9	Y	2485	2488	0			108
10		0	143565	-0-	143565	143565	141024	3	2541	9	Y	2310	2251	0	8	8	159
11		0	149396	-0-	149396	292961	146744	3	2652	9	Y	2411	2371	0	9	8	190
*12		434978 X	142017	-0-	-292961	-0-	139374	3	2643	9	Y	2403	2447	0	9	8	137
01		0	148522	-0-	148522	148522	145925	3	2597	9	Y	2361	2355	0	5	8	138
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:	4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140	-	20211			
08		70246 X	62765	-0-	-7481	-0-	62153	3	612	9	Y	556	551	0			24
09		65760 X	61905	-0-	-3855	-0-	61333	3	572	9	Y	520	521	0			23
10		67952 X	62902	-0-	-5050	-0-	61640	3	1262	9	Y	1147	1083	0	8	8	79
11		64800 X	63372	-0-	-1428	-0-	62053	3	1319	9	Y	1199	1175	0	9	8	94
*12		66960 X	61908	-0-	-5052	-0-	60989	3	919	9	Y	835	873	0	9	8	47
01		63984 X	60934	-0-	-3050	-0-	60110	3	824	9	Y	749	747	0	5	8	44

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		60853 X	53147	-0-	-7706	-0-	52873 3	274 9	Y	249	256 0	11
09		56130 X	55028	-0-	-1102	-0-	54844 3	184 9	Y	167	171 0	7
10		56730 X	54678	-0-	-2052	-0-	54539 3	139 9	Y	126	121 0	8
11		54900 X	46787	-0-	-8113	-0-	46618 3	169 9	Y	154	146 0	12
*12		56854 X	53745	-0-	-3109	-0-	53275 3	470 9	Y	427	410 0	24
01		48825 X	45419	-0-	-3406	-0-	44833 3	586 9	Y	533	523 0	31

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050 - 20099
08		126688 X	126688	-0-	-0-	-0-	124199 3	2489 9	Y	2263	2275 0	96
09		0	121675	-0-	121675	121675	119099 3	2576 9	Y	2342	2337 0	101
10		0	116480	-0-	116480	238155	114195 3	2285 9	Y	2077	2028 0	143
11		0	95825	-0-	95825	333980	93252 3	2573 9	Y	2339	2289 0	185
*12		446087 X	112107	-0-	-333980	-0-	109876 3	2231 9	Y	2028	2088 0	116
01		0	120206	-0-	120206	120206	117442 3	2764 9	Y	2513	2477 0	147

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770 - 19650
08		61690 X	55501	-0-	-6189	-0-	54941 3	560 9	Y	509	514 0	22
09		59700 X	50454	-0-	-9246	-0-	49917 3	537 9	Y	488	489 0	21
10		59148 X	54076	-0-	-5072	-0-	53685 3	391 9	Y	355	348 0	24
11		79023 X	79023	-0-	-0-	-0-	78580 3	443 9	Y	403	391 0	32
*12		55490 X	54613	-0-	-877	-0-	54104 3	509 9	Y	463	464 0	26
01		50743 X	50743	-0-	-0-	-0-	50322 3	421 9	Y	383	384 0	22

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142 - 13727
08		22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20403 3	2240 9	Y	2036	2034 0	63
09		20430 X	19389	-0-	-1041	-0-	17110 3	2279 9	Y	2072	2056 0	74
10		0	15365	-0-	15365	15365	13855 3	1510 9	Y	1373	1387 0	57
11		0	18800	-0-	18800	34165	16912 3	1888 9	Y	1716	1693 0	76
*12		52024 X	17859	-0-	-34165	-0-	16100 3	1759 9	Y	1599	1624 0	46
01		0	17683	-0-	17683	17683	15682 3	2001 9	Y	1819	1803 0	59

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680
08		69192 X	64428	-0-	-4764	-0-	62887 3	1541 9	Y	1401	1405 0	66
09		66210 X	64754	-0-	-1456	-0-	63046 3	1708 9	Y	1553	1540 0	70
10		67177 X	65902	-0-	-1275	-0-	64261 3	1641 9	Y	1492	1488 0	67
11		65010 X	61671	-0-	-3339	-0-	60029 3	1642 9	Y	1493	1474 0	77
*12		66898 X	61485	-0-	-5413	-0-	59860 3	1625 9	Y	1477	1480 0	66
01		64821 X	61149	-0-	-3672	-0-	59455 3	1694 9	Y	1540	1479 0	122

ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950
08		53785 X	53088	-0-	-697	-0-	48102 3	4986 9	Y	4533	4547 0	365
09		52050 X	50911	-0-	-1139	-0-	45991 3	4920 9	Y	4473	4438 0	400
10		53785 X	51906	-0-	-1879	-0-	47027 3	4879 9	Y	4435	4619 0	216
11		51390 X	49630	-0-	-1760	-0-	45073 3	4557 9	Y	4143	4084 0	275
*12		53103 X	51014	-0-	-2089	-0-	46151 3	4863 9	Y	4421	4448 0	248
01		48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	44148 3	4528 9	Y	4116	4054 0	310

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9580 - 19590		
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10925 - 21207		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286656		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9149 - 16295	
08	41044 X	38479	-0-	-2565	-0-	35179 3	3300 9	Y	3000	3018 0	133
09	39150 X	37374	-0-	-1776	-0-	34365 3	3009 9	Y	2735	2786 0	82
10	40424 X	38882	-0-	-1542	-0-	35516 3	3366 9	Y	3060	3060 0	82
11	37980 X	37422	-0-	-558	-0-	34349 3	3073 9	Y	2794	2790 0	86
*12	39215 X	37590	-0-	-1625	-0-	34610 3	2980 9	Y	2709	2696 0	99
01	37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	34568 3	3150 9	Y	2864	2686 0	277

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7800 - 17790	
08	67673 X	65242	-0-	-2431	-0-	62169 3	3073 9	Y	2794	2855 0	237
09	65490 X	63561	-0-	-1929	-0-	60627 3	2934 9	Y	2667	2684 0	211
10	67673 X	65109	-0-	-2564	-0-	62197 3	2912 9	Y	2647	2620 0	231
11	63150 X	61299	-0-	-1851	-0-	58512 3	2787 9	Y	2534	2512 0	247
*12	65689 X	61105	-0-	-4584	-0-	58362 3	2743 9	Y	2494	2599 0	134
01	61876 X	60157	-0-	-1719	-0-	57417 3	2740 9	Y	2491	2301 0	320

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 8H		RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 10050 - 20125		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287201		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8600 - 18877		
08	DLQ G-10	50537	-0-	50537	74047	47504 3	78 4	Y	2686	2666 0	5 8	97
09	DLQ G-10	48031	-0-	48031	122078	45338 3	82 4	Y	2374	2419 0	7 8	45
10	DLQ G-10	50775	-0-	50775	172853	47865 3	60 4	Y	2591	2557 0	6 8	73
11	0	47841	-0-	47841	220694	45200 3	89 4	Y	2320	2328 0	6 8	59
*12	269945 X	49251	-0-	-220694	-0-	46534 3	177 4	Y	2309	2329 0	6 8	33
01	0	48224	-0-	48224	48224	45493 3	241 4	Y	2264	2180 0	3 8	114

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287268	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 8250	- 18407								
08	DLQ	G-10	63272	-0-	63272	124667	60765 2428	3 9	79	4	Y	2207	2262	0	7	8	80
09	DLQ	G-10	61068	-0-	61068	185735	58705 2281	3 9	82	4	Y	2074	2105	0	10	8	39
10	DLQ	G-10	62163	-0-	62163	247898	59850 2253	3 9	60	4	Y	2048	2022	0	7	8	58
11		0	57758	-0-	57758	305656	55673 1995	3 9	90	4	Y	1814	1819	0	7	8	46
*12		370767 X	65111	-0-	-305656	-0-	62799 2136	3 9	176	4	Y	1942	1952	0	8	8	28
01		0	69700	-0-	69700	69700	67124 2335	3 9	241	4	Y	2123	2040	0	4	8	107
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287269	COMPL. DATE 04/30/2019	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 8500	- 18592								
08	DLQ	G-10	34707	-0-	34707	66328	33255 1373	3 9	79	4	Y	1248	1264	0	5	8	45
09	DLQ	G-10	40713	-0-	40713	107041	38681 1950	3 9	82	4	Y	1773	1778	0	7	8	33
10	DLQ	G-10	39490	-0-	39490	146531	37765 1665	3 9	60	4	Y	1514	1499	0	5	8	43
11		0	37945	-0-	37945	184476	36297 1558	3 9	90	4	Y	1416	1418	0	5	8	36
*12		223056 X	38580	-0-	-184476	-0-	36921 1482	3 9	177	4	Y	1347	1358	0	6	8	19
01		0	38085	-0-	38085	38085	36363 1481	3 9	241	4	Y	1346	1294	0	3	8	68
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287270	COMPL. DATE 04/23/2019	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8550	- 18636								
08	DLQ	G-10	63338	-0-	63338	125864	60539 2720	3 9	79	4	Y	2473	2539	0	5	8	89
09	DLQ	G-10	60492	-0-	60492	186356	57921 2489	3 9	82	4	Y	2263	2303	0	7	8	42
10	DLQ	G-10	59122	-0-	59122	245478	56612 2450	3 9	60	4	Y	2227	2200	0	6	8	63
11		0	53008	-0-	53008	298486	50794 2124	3 9	90	4	Y	1931	1939	0	6	8	49
*12		353638 X	55152	-0-	-298486	-0-	52775 2200	3 9	177	4	Y	2000	2014	0	6	8	29
01		0	54550	-0-	54550	54550	52048 2261	3 9	241	4	Y	2055	1978	0	3	8	103
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287271	COMPL. DATE 04/23/2019	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8440	- 18585								
08	DLQ	G-10	44713	-0-	44713	92496	42685 1949	3 9	79	4	Y	1772	1790	0	5	8	64
09	DLQ	G-10	40751	-0-	40751	133247	38803 1866	3 9	82	4	Y	1696	1721	0	7	8	32
10	DLQ	G-10	41045	-0-	41045	174292	39112 1873	3 9	60	4	Y	1703	1681	0	6	8	48
11		0	39665	-0-	39665	213957	37872 1703	3 9	90	4	Y	1548	1550	0	6	8	40
*12		254370 X	40413	-0-	-213957	-0-	38565 1671	3 9	177	4	Y	1519	1531	0	6	8	22
01		0	40716	-0-	40716	40716	38803 1672	3 9	241	4	Y	1520	1463	0	3	8	76

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				

08	DLQ	G-10	12036	-0-	12036	43559	10902	3	22	4	Y	1011	1132	0	2	8	37
							1112	9									
09	DLQ	G-10	28551	-0-	28551	72110	25023	3	54	4	Y	3158	3129	0	7	8	59
							3474	9									
10	DLQ	G-10	51506	-0-	51506	123616	47180	3	60	4	Y	3878	3819	0	8	8	110
							4266	9									
11		0	42692	-0-	42692	166308	39241	3	77	4	Y	3067	3091	0	7	8	79
							3374	9									
*12	166732	X	424	-0-	-166308	-0-	138	3	143	4	Y	130	200	0	7	8	2
							143	9									
01		0	1487	-0-	1487	1487	1039	3	241	4	Y	188	177	0	4	8	9
							207	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633																	
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	10776	3	140	4	N	1770	1763	0			458
							1947	9									
09	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	28096	3	2243	4	N	4501	4479	0			480
							4951	9									
10		0	24728	-0-	24728	24728	20792	3	253	4	N	3348	3354	0			474
							3683	9									
11		0	2458	-0-	2458	27186	1796	3	11	4	N	592	643	0			423
							651	9									
*12	33697	X	348	-0-	-33349	-0-	345	4	3	9	N	3	10	0			416
							877	9									
01		0	877	-0-	877	877	860	4	17	9	N	15	116	0			315

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751																	
08	DLQ	G-10	12532	-0-	12532	12532	11947	3	585	9	Y	532	499	0	2	8	31
							43816	3	2368	9	Y	2153	2085	0	15	8	84
09	DLQ	G-10	46184	-0-	46184	58716	52377	3	27	4	Y	2609	2587	0	12	8	94
							2870	9									
10	DLQ	G-10	55274	-0-	55274	113990	44441	3	1990	4	Y	2039	2046	0	12	8	75
							2243	9									
11		0	48674	-0-	48674	162664	47700	3	2413	9	Y	2194	2202	0	15	8	52
							45988	3	1228	4	Y	2028	2020	0	8	8	52
*12	212777	X	50113	-0-	-162664	-0-	2231	9									
01		0	49447	-0-	49447	49447											

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523																	
08	DLQ	G-10	16026	-0-	16026	16026	15468	3	558	9	Y	507	475	0	2	8	30
							43230	3	2252	9	Y	2047	1984	0	14	8	79
09	DLQ	G-10	45482	-0-	45482	61508	53887	3	28	4	Y	3204	3152	0	15	8	116
							3524	9									
10	DLQ	G-10	57439	-0-	57439	118947	43732	3	1959	4	Y	2590	2596	0	15	8	95
							2849	9									
11		0	48540	-0-	48540	167487	44233	3	2718	9	Y	2471	2490	0	17	8	59
							42190	3	1126	4	Y	2275	2267	0	9	8	58
*12	214438	X	46951	-0-	-167487	-0-	2503	9									
01		0	45819	-0-	45819	45819											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT		//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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

08	DLQ	G-10	9553	-0-	9553	9553	9155	3	398	9	Y	362	340	0	1	8	21
09	DLQ	G-10	43156	-0-	43156	52709	40598	3	2558	9	Y	2325	2240	0	16	8	90
10	DLQ	G-10	54444	-0-	54444	107153	51235	3	26	4	Y	2894	2867	0	13	8	104
11	0	42619	-0-	42619	149772	3183	38646	3	1731	4	Y	2038	2055	0	12	8	75
*12	201103	X	51331	-0-	-149772	-0-	48630	3	2701	9	Y	2455	2455	0	17	8	58
01	0	50698	-0-	50698	50698	2242	46945	3	1253	4	Y	2273	2264	0	9	8	58
						2500		9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915	-	18855			
08	DLQ	G-10	74825	-0-	74825	75914	71459	3	3366	9	Y	3060	2887	0	4	8	179
09	DLQ	G-10	65154	-0-	65154	141068	61971	3	3183	9	Y	2894	2956	0	4	8	113
10	DLQ	G-10	63443	-0-	63443	204511	59402	3	39	4	Y	3638	3614	0	5	8	132
11	0	58253	-0-	58253	262764	4002	52396	3	2885	4	Y	2702	2731	0	3	8	100
*12	323323	X	60559	-0-	-262764	-0-	57252	3	3307	9	Y	3006	3031	0	3	8	72
01	0	62888	-0-	62888	62888	2972	57823	3	1803	4	Y	2965	2959	0	2	8	76
						3262		9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015	-	19186			
08	DLQ	G-10	94487	-0-	94487	96275	91362	3	3125	9	Y	2841	2679	0	7	8	166
09	DLQ	G-10	49518	-0-	49518	145793	47906	3	1612	9	Y	1465	1569	0	5	8	57
10	DLQ	G-10	53629	-0-	53629	199422	51798	3	26	4	Y	1641	1635	0	4	8	59
11	0	46164	-0-	46164	245586	1805	42838	3	1811	4	Y	1377	1382	0	3	8	51
*12	291545	X	45959	-0-	-245586	-0-	44401	3	1558	9	Y	1416	1429	0	4	8	34
01	0	47814	-0-	47814	47814	1515	45079	3	1099	4	Y	1487	1481	0	2	8	38
						1636		9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622			
08	DLQ	G-10	56062	-0-	56062	56875	53155	3	2907	9	Y	2643	2494	0	3	8	155
09	DLQ	G-10	48847	-0-	48847	105722	46097	3	2750	9	Y	2500	2554	0	3	8	98
10	DLQ	G-10	48821	-0-	48821	154543	46648	3	30	4	Y	1948	1973	0	2	8	71
11	0	43170	-0-	43170	197713	2143	38469	3	2118	4	Y	2348	2331	0	2	8	86
*12	243157	X	45444	-0-	-197713	-0-	42587	3	2857	9	Y	2597	2618	0	3	8	62
01	0	47171	-0-	47171	47171	2583	43012	3	1341	4	Y	2562	2556	0	2	8	66
						2818		9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT D		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	DLQ	G-10	39854	-0-	39854	80330	36658	3	72	4	Y	2840	2717	0	14	8	122
09	DLQ	G-10	36345	-0-	36345	116675	3124 33375	3 3	62	4	Y	2644	2728	0	16	8	22
10	DLQ	G-10	35312	-0-	35312	151987	2908 32282	3 3	76	4	Y	2685	2627	0	11	8	69
11		0	34925	-0-	34925	186912	2954 32070	3 3	65	4	Y	2536	2518	0	11	8	76
*12	221582	X	34670	-0-	-186912	-0-	2790 31846	3	2824	9	Y	2567	2452	0	11	8	180
01		0	35586	-0-	35586	35586	32823	3	2763	9	Y	2512	2599	0	7	8	86
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370	-	20013				
08	DLQ	G-10	33110	-0-	33110	67443	30392	3	120	4	Y	2362	2372	0			11
09	DLQ	G-10	21215	-0-	21215	88658	2598 19466	9 3	73	4	Y	1524	1529	0			6
10	DLQ	G-10	22888	-0-	22888	111546	1676 20961	9 3	87	4	Y	1673	1674	0			5
11		0	26397	-0-	26397	137943	1840 24572	9 3	63	4	Y	1602	1601	0			6
*12	164617	X	26674	-0-	-137943	-0-	1762 24662	9 3	2012	9	Y	1829	1828	0			7
01		0	25635	-0-	25635	25635	23281	3	2354	9	Y	2140	2140	0			7
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965	-	19840				
08	DLQ	G-10	20609	-0-	20609	20609	17209	3	54	4	Y	3042	3028	0			14
09	DLQ	G-10	20173	-0-	20173	40782	3346 17057	9 3	57	4	Y	2781	2783	0			12
10	DLQ	G-10	20159	-0-	20159	60941	3059 17028	9 3	74	4	Y	2779	2782	0			9
11		0	30154	-0-	30154	91095	3057 25716	9 3	70	4	Y	3971	3965	0			15
*12	101810	X	10715	-0-	-91095	-0-	4368 8945	9 3	1770	9	Y	1609	1618	0			6
01		0	3042	-0-	3042	3042	2012	3	1030	9	Y	936	939	0			3
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:	10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240	-	19318				
08	DLQ	G-10	34039	-0-	34039	68276	30884	3	65	4	Y	2809	2690	0	11	8	121
09	DLQ	G-10	32338	-0-	32338	100614	3090 29398	9 3	57	4	Y	2621	2706	0	14	8	22
10	DLQ	G-10	33513	-0-	33513	134127	2883 30701	9 3	74	4	Y	2489	2438	0	9	8	64
11		0	33038	-0-	33038	167165	2738 30356	9 3	63	4	Y	2381	2364	0	9	8	72
*12	199647	X	32482	-0-	-167165	-0-	2619 29979	9 3	2503	9	Y	2275	2178	0	10	8	159
01		0	30383	-0-	30383	30383	27728	3	2655	9	Y	2414	2484	0	6	8	83

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT C		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		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
WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250								
08	44361 X	41894	-0-	-2467	-0-	36780	3	79	4	Y	4577	4393	0	9	8	197
09	40470 X	37488	-0-	-2982	-0-	5035	9	66	4	Y	4148	4300	0	10	8	35
10	42253 X	37489	-0-	-4764	-0-	32859	3	83	4	Y	4101	4025	0	6	8	105
11	40890 X	37688	-0-	-3202	-0-	4563	9	73	4	Y	3952	3932	0	6	8	119
*12	42253 X	35666	-0-	-6587	-0-	32895	3	4203	9	Y	3821	3665	0	7	8	268
01	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	4511	9	4309	9	Y	3917	4046	0	4	8	135
WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060								
08	DLQ G-10	68159	-0-	68159	140780	64167	3	135	4	Y	3506	3549	0	27	8	228
09	DLQ G-10	64325	-0-	64325	205105	3857	9	104	4	Y	3158	3097	0	44	8	245
10	DLQ G-10	65823	-0-	65823	270928	60747	3	56	4	Y	3153	3310	0	8	8	80
11	0	59944	-0-	59944	330872	3474	9	75	4	Y	2669	2624	0	8	8	117
*12	387970 X	57098	-0-	-330872	-0-	62299	3	2833	9	Y	2575	2562	0	9	8	121
01	0	55278	-0-	55278	55278	3468	9	3071	9	Y	2792	2733	0	5	8	175
WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9938 - 19730								
08	DLQ G-10	36727	-0-	36727	74515	30997	3	120	4	Y	5100	5076	0	44	8	23
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	93805	5610	9	69	4	Y	2706	2718	0			11
10	DLQ G-10	19478	-0-	19478	113283	16244	3	83	4	Y	3684	3683	0			12
11	0	23847	-0-	23847	137130	2977	9	58	4	Y	4423	4419	0			16
*12	162579 X	25449	-0-	-137130	-0-	15343	3	4989	9	Y	4535	4534	0			17
01	0	25873	-0-	25873	25873	4052	9	3574	9	Y	3249	3256	0			10
WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 10409 - 19976								
08	DLQ G-10	34337	-0-	34337	71104	31185	3	114	4	Y	2762	2761	0	11	8	12
09	DLQ G-10	23989	-0-	23989	95093	3038	9	74	4	Y	2117	2120	0			9
10	DLQ G-10	21312	-0-	21312	116405	21586	3	89	4	Y	1916	1919	0			6
11	0	33122	-0-	33122	149527	2329	9	76	4	Y	2438	2435	0			9
*12	178576 X	29049	-0-	-149527	-0-	19115	3	2441	9	Y	2219	2220	0			8
01	0	31844	-0-	31844	31844	2108	9	3065	9	Y	2786	2785	0			9
WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9509 - 19856								
08	DLQ G-10	81440	-0-	81440	159958	72775	3	8665	9	Y	7877	7796	0	86	8	51
09	DLQ G-10	78065	-0-	78065	238023	69980	3	8085	9	Y	7350	7256	0	124	8	21
10	DLQ G-10	82620	-0-	82620	320643	74709	3	7911	9	Y	7192	7071	0	87	8	55
11	0	72562	-0-	72562	393205	65475	3	7087	9	Y	6443	6364	0	91	8	43
*12	469159 X	75954	-0-	-393205	-0-	68686	3	7268	9	Y	6607	6527	0	105	8	18
01	0	80276	-0-	80276	80276	28779	3	7875	9	Y	7159	7096	0	65	8	16

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922	
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	
08	36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	30691 3	6201 9	Y	5637	5554 0	81 8	36
09	0	56681	-0-	56681	56681	47388 3	9293 9	Y	8448	8339 0	121 8	24
10	0	25146	-0-	25146	81827	20316 3	4830 9	Y	4391	4311 0	70 8	34
11	0	88862	-0-	88862	170689	79138 3	9724 9	Y	8840	8724 0	91 8	59
*12	239858 X	69169	-0-	-170689	-0-	60812 3	8357 9	Y	7597	7536 0	99 8	21
01	0	56140	-0-	56140	56140	48326 3	7814 9	Y	7104	7049 0	60 8	16

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	71579 X	59907	-0-	-11672	-0-	58914 3	993 9	Y	903	874 0	29 8	4
09	70236 X	70236	-0-	-0-	-0-	69136 3	1100 9	Y	1000	965 0	35 8	4
10	0	70434	-0-	70434	70434	69302 3	1132 9	Y	1029	1004 0	25 8	4
11	0	54839	-0-	54839	125273	52691 3	17 4	Y	1937	1905 0	28 8	8
							2131 9					
*12	183990 X	58717	-0-	-125273	-0-	56209 3	2508 9	Y	2280	2249 0	31 8	8
01	0	57828	-0-	57828	57828	55538 3	2290 9	Y	2082	2063 0	17 8	10

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288280	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9293 - 19351	
08	69657 X	24100	-0-	-45557	-0-	19353 3	4747 9	Y	4315	4282 0	29 8	20
09	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	18348 3	4417 9	Y	4015	3985 0	35 8	15
10	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	19356 3	4639 9	Y	4217	4191 0	25 8	16
11	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	19117 3	10 4	Y	4035	4006 0	28 8	17
							4439 9					
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	20203 3	4795 9	Y	4359	4330 0	31 8	15
01	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	20088 3	4609 9	Y	4190	4167 0	18 8	20

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 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	
08		59861 X	43069	-0-	-16792	-0-	36326 3	6743 9	N	6130	6124 0	10 8	412
09		47340 X	37702	-0-	-9638	-0-	32117 3	5585 9	N	5077	5305 0	13 8	171
10		48918 X	41752	-0-	-7166	-0-	35748 3	6004 9	N	5458	5479 0	11 8	139
11		44220 X	43332	-0-	-888	-0-	36263 3	7069 9	N	6426	6450 0	13 8	102
*12		45694 X	36347	-0-	-9347	-0-	30762 3	5585 9	N	5077	4948 0	12 8	219
01		43059 X	43023	-0-	-36	-0-	35992 3	7031 9	N	6392	6121 0	9 8	481

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468 - 18664	
08		60512 X	52894	-0-	-7618	-0-	47725 3	30 4	Y	4672	4893 0	9 8	196
							5139 9						
09		57840 X	45643	-0-	-12197	-0-	41766 3	26 4	Y	3501	3467 0	11 8	219
							3851 9						
10		0	54186	-0-	54186	54186	48967 3	60 4	Y	4690	4602 0	10 8	297
							5159 9						
11		0	48954	-0-	48954	103140	44424 3	33 4	Y	4088	4082 0	10 8	293
							4497 9						
*12		151926 X	48786	-0-	-103140	-0-	44281 3	4505 9	Y	4095	4212 0	12 8	164
01		0	51133	-0-	51133	51133	45853 3	5280 9	Y	4800	4816 0	7 8	141

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 - 19351	
08		28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	23419 3	5206 9	Y	4733	4693 0	56 8	31
09		47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	40108 3	7723 9	Y	7021	6934 0	98 8	20
10		0	106666	-0-	106666	106666	93867 3	12799 9	Y	11635	11472 0	93 8	90
11		0	102015	-0-	102015	208681	89102 3	12913 9	Y	11739	11658 0	92 8	79
*12		288570 X	79889	-0-	-208681	-0-	72861 3	7028 9	Y	6389	6359 0	92 8	17
01		0	107432	-0-	107432	107432	96067 3	11365 9	Y	10332	10257 0	69 8	23

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365	
08		51088 X	48677	-0-	-2411	-0-	45562 3	3115 9	Y	2832	2914 0	8 8	39
09		47850 X	45536	-0-	-2314	-0-	42433 3	3103 9	Y	2821	2811 0	10 8	39
10		0	46460	-0-	46460	46460	43319 3	3141 9	Y	2855	2841 0	8 8	45
11		0	48037	-0-	48037	94497	45149 3	2888 9	Y	2625	2617 0	7 8	46
*12		137943 X	43446	-0-	-94497	-0-	40532 3	2914 9	Y	2649	2603 0	9 8	83
01		0	46767	-0-	46767	46767	43641 3	3126 9	Y	2842	2880 0	5 8	40

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372	
08		64206 X	64206	-0-	-0-	-0-	56965 3	7241 9	Y	6583	6537 1	36 8	61
09		66006 X	66006	-0-	-0-	-0-	58976 3	7030 9	Y	6391	6341 1	36 8	75
10		69230 X	69230	-0-	-0-	-0-	62333 3	6897 9	Y	6270	6249 1	22 8	74
11		66688 X	66688	-0-	-0-	-0-	59796 3	6892 9	Y	6265	6247 1	24 8	68
*12		66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	59693 3	7068 9	Y	6425	6400 1	26 8	67
01		0	36514	-0-	36514	36514	33299 3	3215 9	Y	2923	2929 1	9 8	52

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193			
M	O	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				
08	60481	X	59477	-0-	-1004	-0-	57538	3	1939	9	Y	1763	1811	0	5	8	24
09	58530	X	55582	-0-	-2948	-0-	53659	3	1923	9	Y	1748	1741	0	7	8	24
10	60481	X	58814	-0-	-1667	-0-	56855	3	1959	9	Y	1781	1772	0	5	8	28
11	69335	X	69335	-0-	-0-	-0-	67522	3	1813	9	Y	1648	1642	0	5	8	29
*12	59489	X	50683	-0-	-8806	-0-	49141	3	1542	9	Y	1402	1381	0	6	8	44
01	59489	X	52638	-0-	-6851	-0-	50866	3	1772	9	Y	1611	1628	0	4	8	23

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	-	18507			
08	58063	X	55339	-0-	-2724	-0-	53831	3	1508	9	Y	1371	1412	0	5	8	19
09	54930	X	50577	-0-	-4353	-0-	49330	3	1247	9	Y	1134	1131	0	6	8	16
10	56451	X	53387	-0-	-3064	-0-	51780	3	1607	9	Y	1461	1449	0	5	8	23
11	54943	X	54943	-0-	-0-	-0-	53587	3	1356	9	Y	1233	1230	0	4	8	22
*12	56451	X	47409	-0-	-9042	-0-	46107	3	1302	9	Y	1184	1164	0	5	8	37
01	55335	X	48218	-0-	-7117	-0-	46814	3	1404	9	Y	1276	1292	0	3	8	18

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887			
08	67735	X	49601	-0-	-18134	-0-	46842	3	2759	9	N	2508	2549	0	6	8	213
09	51870	X	47945	-0-	-3925	-0-	45346	3	2599	9	N	2363	2382	0	7	8	187
10	51956	X	48710	-0-	-3246	-0-	46123	3	2587	9	N	2352	2328	0	6	8	205
11	48000	X	45605	-0-	-2395	-0-	43083	3	2522	9	N	2293	2268	0	6	8	224
*12	49600	X	45220	-0-	-4380	-0-	42799	3	2421	9	N	2201	2300	0	7	8	118
01	49600	X	44221	-0-	-5379	-0-	41767	3	2454	9	N	2231	2059	0	4	8	286

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607			
08	116839	X	116839	-0-	-0-	-0-	98066	3	18773	9	Y	17066	17088	0			85
09	0	0	74226	-0-	74226	74226	62038	3	12188	9	Y	11080	11083	0			82
10	0	0	30019	-0-	30019	104245	25281	3	4738	9	Y	4307	4352	0			37
11	0	0	540	-0-	540	104785	363	3	177	9	Y	161	197	0			1
*12	182639	X	77854	-0-	-104785	-0-	61287	3	16567	9	Y	15061	14987	0			75
01	0	0	64913	-0-	64913	64913	52881	3	12032	9	Y	10938	10900	0			113

TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	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			
08	61845	X	56392	-0-	-5453	-0-	54566	3	1826	9	Y	1660	1708	0	5	8	23
09	56910	X	53135	-0-	-3775	-0-	51273	3	1862	9	Y	1693	1687	0	6	8	23
10	58807	X	54846	-0-	-3961	-0-	53050	3	1796	9	Y	1633	1625	0	5	8	26
11	56529	X	56529	-0-	-0-	-0-	54958	3	1571	9	Y	1428	1423	0	6	8	25
*12	58063	X	51445	-0-	-6618	-0-	49835	3	1610	9	Y	1464	1437	0	6	8	46
01	56110	X	56025	-0-	-85	-0-	54178	3	1847	9	Y	1679	1698	0	4	8	23

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	-	19481			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
TIM TAM 24 B		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 9634 - 19737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9504 - 19558		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	66898 X	61674	-0-	-5224	-0-	56325 3	202 4	Y	4679	4402 0	15 8	366
						5147 9						
09	64200 X	56357	-0-	-7843	-0-	51258 3	214 4	Y	4441	4610 0	17 8	180
						4885 9						
10	66340 X	57990	-0-	-8350	-0-	52515 3	220 4	Y	4777	4830 0	11 8	116
						5255 9						
11	61770 X	61356	-0-	-414	-0-	56030 3	214 4	Y	4647	4589 0	13 8	161
						5112 9						
*12	63829 X	57905	-0-	-5924	-0-	52468 3	638 4	Y	4363	4374 0	15 8	135
						4799 9						
01	48385 X	48385	-0-	-0-	-0-	44228 3	204 4	Y	3594	1194 0	2092 1	436
						3953 9				7 8		

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289596		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9265 - 19480		
08	84041 X	74353	-0-	-9688	-0-	67415 3	75 4	N	6239	6151 0	9 8	133
						6863 9						
09	79560 X	69470	-0-	-10090	-0-	63239 3	78 4	N	5594	5656 0	12 8	59
						6153 9						
10	80290 X	67135	-0-	-13155	-0-	61029 3	46 4	N	5509	5493 0	9 8	66
						6060 9						
11	76920 X	68988	-0-	-7932	-0-	62778 3	124 4	N	5533	5542 0	13 8	44
						6086 9						
*12	79484 X	68218	-0-	-11266	-0-	62242 3	5976 9	N	5433	5387 0	13 8	77
01	74338 X	66600	-0-	-7738	-0-	60790 3	5810 9	N	5282	5277 0	6 8	76

TIM TAM 24 C		WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9334 - 19606		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 289686	COMPL. DATE 04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8995	- 18101								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
08	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	21207	3	51	4	N	3466	3411	0	9	8	74		
09	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	3813	9	24214	3	58	4	N	3287	3313	0	14	8	34
10	0	26731	-0-	26731	26731	3616	9	23168	3	35	4	N	3207	3192	0	11	8	38
11	0	29937	-0-	29937	56668	3528	9	25838	3	98	4	N	3637	3632	0	14	8	29
*12	87570 X	30902	-0-	-56668	-0-	4001	9	27277	3	3625	9	N	3295	3262	0	16	8	46
01	0	31145	-0-	31145	31145	27472	3	3673	9	N	3339	3331	0	6	8	48		
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289765	COMPL. DATE 04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8950	- 18972								
08	81034 X	71922	-0-	-9112	-0-	64644	3	99	4	N	6526	6429	0	16	8	139		
09	77940 X	66925	-0-	-11015	-0-	7179	9	60614	3	103	4	N	5644	5706	0	18	8	59
10	79143 X	65523	-0-	-13620	-0-	6208	9	59458	3	63	4	N	5456	5440	0	10	8	65
11	72930 X	65500	-0-	-7430	-0-	6002	9	59737	3	165	4	N	5089	5102	0	12	8	40
*12	75299 X	65693	-0-	-9606	-0-	5598	9	59914	3	5779	9	N	5254	5205	0	15	8	74
01	71920 X	55522	-0-	-16398	-0-	51082	3	4440	9	N	4036	4046	0	6	8	58		
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289792	COMPL. DATE 04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 9231	- 19341								
08	80693 X	70405	-0-	-10288	-0-	65927	3	80	4	N	3998	3939	0	9	8	85		
09	76650 X	66797	-0-	-9853	-0-	4398	9	62755	3	85	4	N	3597	3632	0	12	8	38
10	77438 X	66056	-0-	-11382	-0-	3957	9	61818	3	51	4	N	3806	3789	0	10	8	45
11	73560 X	66671	-0-	-6889	-0-	4187	9	62806	3	136	4	N	3390	3396	0	12	8	27
*12	72323 X	66251	-0-	-6072	-0-	3729	9	62631	3	3620	9	N	3291	3259	0	13	8	46
01	70401 X	64368	-0-	-6033	-0-	60789	3	3579	9	N	3254	3246	0	7	8	47		
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289940	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	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								
08	190371 X	162420	-0-	-27951	-0-	155547	3	11	4	Y	6238	6214	0	21	8	166		
09	184230 X	151689	-0-	-32541	-0-	6862	9	145788	3	4	4	Y	5361	5325	0	25	8	177
10	0	151099	-0-	151099	151099	5897	9	145342	3	85	4	Y	5156	5148	0	17	8	168
11	0	137310	-0-	137310	288409	5672	9	131751	3	56	4	Y	5003	4950	0	18	8	203
*12	419955 X	131546	-0-	-288409	-0-	5503	9	126248	3	5298	9	Y	4816	4848	0	21	8	150
01	0	126323	-0-	126323	126323	121322	3	5001	9	Y	4546	4487	0	15	8	194		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290164	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7795 - 17694					
08	138601 X	120007	-0-	-18594	-0-	115985 3 4014 9	8 4	Y	3649	3622 0	17 8	97
09	134130 X	112188	-0-	-21942	-0-	108691 3 3494 9	3 4	Y	3176	3145 0	23 8	105
10	0	112840	-0-	112840	112840	109697 3 3079 9	64 4	Y	2799	2798 0	15 8	91
11	0	100834	-0-	100834	213674	98040 3 2751 9	43 4	Y	2501	2477 0	14 8	101
*12	298191 X	84517	-0-	-213674	-0-	82442 3	2075 9	Y	1886	1914 0	14 8	59
01	0	87105	-0-	87105	87105	84692 3	2413 9	Y	2194	2149 0	10 8	94
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 290195	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 7763 - 17436					
08	163184 X	123338	-0-	-39846	-0-	119532 3 3798 9	8 4	Y	3453	3436 0	17 8	92
09	144690 X	115826	-0-	-28864	-0-	112651 3 3172 9	3 4	Y	2884	2862 0	19 8	95
10	138322 X	108169	-0-	-30153	-0-	104988 3 3120 9	61 4	Y	2836	2825 0	14 8	92
11	129450 X	91175	-0-	-38275	-0-	88281 3 2856 9	38 4	Y	2596	2569 0	14 8	105
*12	130634 X	85663	-0-	-44971	-0-	82560 3	3103 9	Y	2821	2822 0	16 8	88
01	108538 X	108538	-0-	-0-	-0-	105715 3	2823 9	Y	2566	2534 0	10 8	110
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 290200	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7477	PERF. 7828 - 17692					
08	169415 X	153272	-0-	-16143	-0-	146135 3 7126 9	11 4	Y	6478	6480 0	18 8	172
09	163950 X	149080	-0-	-14870	-0-	142760 3 6317 9	3 4	Y	5743	5702 0	23 8	190
10	169415 X	146902	-0-	-22513	-0-	140536 3 6284 9	82 4	Y	5713	5699 0	18 8	186
11	163950 X	131488	-0-	-32462	-0-	125825 3 5609 9	54 4	Y	5099	5061 0	17 8	207
*12	169415 X	125069	-0-	-44346	-0-	119118 3	5951 9	Y	5410	5428 0	20 8	169
01	136059 X	127977	-0-	-8082	-0-	122433 3	5544 9	Y	5040	4979 0	14 8	216
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 290216	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 8081 - 18148					
08	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	107717 3 6868 9	384 4	N	6244	6219 1	20 8	18
09	124831 X	124831	-0-	-0-	-0-	116843 3 7908 9	80 4	N	7189	7154 1	23 8	30
10	0	123378	-0-	123378	123378	116336 3 6996 9	46 4	N	6360	6349 1	15 8	26
11	0	118820	-0-	118820	242198	112034 3 6782 9	4 4	N	6165	6124 1	17 8	50
*12	333874 X	91676	-0-	-242198	-0-	86559 3	5117 9	Y	4652	4651 1	12 8	39
*01	128991 X	85184	-0-	-43807	-0-	81053 3	4131 9	Y	3755	3752 1	10 8	32
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:	5H	RRCID -> 291125	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8935 - 19219					
08	184946 X	135773	-0-	-49173	-0-	126744 3	9029 9	Y	8208	8166 0	35 8	43
09	165570 X	130987	-0-	-34583	-0-	122599 3	8388 9	Y	7625	7562 0	52 8	54
10	164021 X	132366	-0-	-31655	-0-	124170 3	8196 9	Y	7451	7424 0	36 8	45
11	149190 X	122719	-0-	-26471	-0-	115139 3	7580 9	Y	6891	6861 0	39 8	36
*12	151993 X	122496	-0-	-29497	-0-	114996 3	7500 9	Y	6818	6792 0	43 8	19
01	120249 X	95223	-0-	-25026	-0-	89768 3	5455 9	Y	4959	4867 0	22 8	89

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
COUNT	FLEET 48 STATE G	WELL #:	7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8869 - 19231						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
08	DLQ G-10	128562	-0-	128562	270267	118677	3	9885	9	Y	8986	8962	0	25	8	47
09	DLQ G-10	123319	-0-	123319	393586	114629	3	8690	9	Y	7900	7858	0	33	8	56
10	DLQ G-10	120985	-0-	120985	514571	112200	3	8785	9	Y	7986	7966	0	27	8	49
11	0	117357	-0-	117357	631928	109011	3	8346	9	Y	7587	7568	0	29	8	39
*12	748209 X	116281	-0-	-631928	-0-	108563	3	7718	9	Y	7016	7003	0	33	8	19
01	0	86640	-0-	86640	86640	80573	3	6067	9	Y	5515	5421	0	14	8	99

COUNT	FLEET 48 STATE D	WELL #:	4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8598 - 18828						
08	121365 X	92841	-0-	-28524	-0-	83400	3	9441	9	Y	8583	8549	0	25	8	45
09	110490 X	88352	-0-	-22138	-0-	79555	3	8797	9	Y	7997	7948	0	37	8	57
10	106671 X	88562	-0-	-18109	-0-	79920	3	8642	9	Y	7856	7837	0	28	8	48
11	93540 X	81107	-0-	-12433	-0-	73264	3	7843	9	Y	7130	7111	0	30	8	37
*12	96658 X	61968	-0-	-34690	-0-	55380	3	6588	9	Y	5989	5984	0	25	8	17
01	77252 X	57080	-0-	-20172	-0-	51163	3	5917	9	Y	5379	5283	0	17	8	96

COUNT	FLEET 48 STATE F	WELL #:	6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 8740 - 18881						
08	117180 X	88358	-0-	-28822	-0-	79881	3	8477	9	Y	7706	7675	0	24	8	40
09	104370 X	80555	-0-	-23815	-0-	73149	3	7406	9	Y	6733	6689	0	36	8	48
10	100905 X	78048	-0-	-22857	-0-	70759	3	7289	9	Y	6626	6609	0	25	8	40
11	90420 X	73849	-0-	-16571	-0-	66658	3	7191	9	Y	6537	6514	0	29	8	34
*12	93434 X	70338	-0-	-23096	-0-	62905	3	7433	9	Y	6757	6740	0	32	8	19
01	71393 X	46716	-0-	-24677	-0-	42356	3	4360	9	Y	3964	3902	0	10	8	71

COUNT	FLEET 48 STATE H	WELL #:	8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8777 - 18976						
08	DLQ G-10	81069	-0-	81069	113354	71424	3	9645	9	Y	8768	8713	0	27	8	46
09	DLQ G-10	80297	-0-	80297	193651	71807	3	8490	9	Y	7718	7671	0	38	8	55
10	DLQ G-10	79323	-0-	79323	272974	70684	3	8639	9	Y	7854	7833	0	28	8	48
11	0	77927	-0-	77927	350901	69663	3	8264	9	Y	7513	7491	0	31	8	39
*12	413784 X	62883	-0-	-350901	-0-	55787	3	7096	9	Y	6451	6440	0	32	8	18
01	0	46278	-0-	46278	46278	40572	3	5706	9	Y	5187	5101	0	11	8	93

COUNT	FLEET 48 STATE I	WELL #:	9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8894 - 19237						
08	DLQ G-10	136878	-0-	136878	291757	121637	3	15241	9	Y	13855	13821	0	28	8	73
09	DLQ G-10	134179	-0-	134179	425936	119551	3	14628	9	Y	13298	13238	0	39	8	94
10	DLQ G-10	138102	-0-	138102	564038	123862	3	14240	9	Y	12945	12930	0	30	8	79
11	0	130719	-0-	130719	694757	117930	3	12789	9	Y	11626	11612	0	33	8	60
*12	822895 X	128138	-0-	-694757	-0-	116399	3	11739	9	Y	10672	10664	0	38	8	30
01	0	90004	-0-	90004	90004	81866	3	8138	9	Y	7398	7277	0	18	8	133

COUNT	FLEET 48 STATE C	WELL #:	3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 8994 - 19184						
08	DLQ G-10	126362	-0-	126362	287004	114453	3	11909	9	Y	10826	10795	0	25	8	57
09	DLQ G-10	136140	-0-	136140	423144	124853	3	11287	9	Y	10261	10208	0	37	8	73
10	DLQ G-10	142575	-0-	142575	565719	131248	3	11327	9	Y	10297	10278	0	29	8	63
11	0	136516	-0-	136516	702235	125980	3	10536	9	Y	9578	9558	0	33	8	50
*12	834320 X	132085	-0-	-702235	-0-	122221	3	9864	9	Y	8967	8955	0	37	8	25
01	0	91026	-0-	91026	91026	82850	3	8176	9	Y	7433	7307	0	18	8	133

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AFFIRMED 23 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	172484 X	116802	-0-	-55682	-0-	109783	3	99	4	N	6291	6374	0	12	8	229
09	151950 X	105992	-0-	-45958	-0-	100457	3	15	4	N	5018	5057	0	14	8	176
10	149141 X	123184	-0-	-25957	-0-	116721	3	6463	9	N	5875	5872	0	13	8	166
11	130860 X	107250	-0-	-23610	-0-	101904	3	5346	9	N	4860	4852	0	12	8	162
*12	123938 X	105066	-0-	-18872	-0-	99864	3	5202	9	N	4729	4743	0	14	8	134
01	123194 X	106783	-0-	-16411	-0-	101362	3	5421	9	N	4928	4927	0	9	8	126
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671	- 18651				
08	159681 X	130718	-0-	-28963	-0-	120517	3	105	4	N	9178	9335	0	14	8	334
09	146010 X	101204	-0-	-44806	-0-	10096	9	14	4	N	7148	7217	0	14	8	251
10	142631 X	126206	-0-	-16425	-0-	117509	3	8697	9	N	7906	7920	0	13	8	224
11	138030 X	110346	-0-	-27684	-0-	102992	3	7354	9	N	6685	6674	0	12	8	223
*12	142631 X	115758	-0-	-26873	-0-	108170	3	7588	9	N	6898	6911	0	15	8	195
01	130727 X	114393	-0-	-16334	-0-	107321	3	7072	9	N	6429	6451	0	9	8	164
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434	- 18412				
08	DLQ G-10	156546	-0-	156546	335071	146852	3	2	4	Y	8811	8824	0	20	8	20
09	DLQ G-10	162327	-0-	162327	497398	152459	3	9868	9	Y	8971	8914	0	29	8	48
10	DLQ G-10	163898	-0-	163898	661296	154429	3	9469	9	Y	8608	8607	0	21	8	28
11	0	148144	-0-	148144	809440	139872	3	8272	9	Y	7520	7470	0	23	8	55
*12	954466 X	145026	-0-	-809440	-0-	137458	3	7568	9	Y	6880	6895	0	25	8	15
01	0	140354	-0-	140354	140354	132717	3	7637	9	Y	6943	6903	0	13	8	42
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527	- 18557				
08	DLQ G-10	136610	-0-	136610	280646	128015	3	1	4	Y	7813	7816	0	23	8	18
09	DLQ G-10	153792	-0-	153792	434438	145391	3	8401	9	Y	7637	7581	0	34	8	40
10	DLQ G-10	152869	-0-	152869	587307	145261	3	7608	9	Y	6916	6910	0	24	8	22
11	0	136075	-0-	136075	723382	129819	3	6256	9	Y	5687	5643	0	25	8	41
*12	856981 X	133599	-0-	-723382	-0-	127536	3	6063	9	Y	5512	5510	0	31	8	12
01	0	134651	-0-	134651	134651	128709	3	5942	9	Y	5402	5364	0	17	8	33
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599	- 18637				
08	DLQ G-10	127255	-0-	127255	297975	121634	3	1	4	Y	5109	5121	0	17	8	12
09	DLQ G-10	165607	-0-	165607	463582	158942	3	6665	9	Y	6059	6005	0	34	8	32
10	DLQ G-10	156184	-0-	156184	619766	150161	3	6023	9	Y	5475	5466	0	23	8	18
11	0	145865	-0-	145865	765631	139432	3	6433	9	Y	5848	5800	0	24	8	42
*12	904189 X	138558	-0-	-765631	-0-	132612	3	5946	9	Y	5405	5408	0	28	8	11
01	0	137543	-0-	137543	137543	131643	3	5900	9	Y	5364	5325	0	18	8	32

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		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
08	94674 X	77050	-0-	-17624	-0-	66638	3	139	4	N	9339	9393	0			42
09	88200 X	64029	-0-	-24171	-0-	10273	9									
10	89373 X	56448	-0-	-32925	-0-	55272	3	113	4	N	7858	7867	0			33
11	83640 X	62621	-0-	-21019	-0-	8644	9									
*12	86428 X	61711	-0-	-24717	-0-	48957	3	120	4	N	6701	6712	0			22
01	77035 X	52691	-0-	-24344	-0-	7371	9									
						54479	3	94	4	N	7316	7311	0			27
						8048	9									
						54683	3	7028	9	N	6389	6392	0			24
						45836	3	6855	9	N	6232	6236	0			20
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944	-	19706		
08	141050 X	89638	-0-	-51412	-0-	76355	3	180	4	N	11912	11973	0			54
09	118980 X	78636	-0-	-40344	-0-	13103	9									
10	115320 X	70651	-0-	-44669	-0-	67968	3	140	4	N	9571	9585	0			40
11	104700 X	68498	-0-	-36202	-0-	10528	9									
*12	101060 X	65294	-0-	-35766	-0-	61492	3	135	4	N	8204	8217	0			27
01	89652 X	48721	-0-	-40931	-0-	9024	9									
						59385	3	106	4	N	8188	8185	0			30
						9007	9									
						58356	3	6938	9	N	6307	6313	0			24
						41993	3	6728	9	N	6116	6120	0			20
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276	-	18086		
08	161138 X	139623	-0-	-21515	-0-	127345	3	1	4	Y	11161	11167	0	25	8	26
09	155940 X	141613	-0-	-14327	-0-	12277	9									
10	0	145709	-0-	145709	145709	131387	3	10226	9	Y	9296	9236	0	37	8	49
11	0	130738	-0-	130738	276447	135952	3	9757	9	Y	8870	8864	0	27	8	28
*12	403261 X	126814	-0-	-276447	-0-	122323	3	8415	9	Y	7650	7592	0	30	8	56
01	0	123673	-0-	123673	123673	118577	3	8237	9	Y	7488	7497	0	31	8	16
						115619	3	8054	9	Y	7322	7273	0	21	8	44
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304	-	20205		
08	160859 X	120739	-0-	-40120	-0-	111363	3	218	4	N	8325	8369	0			38
09	138780 X	102130	-0-	-36650	-0-	9158	9									
10	0	86401	-0-	86401	86401	94484	3	168	4	N	6798	6807	0			29
11	0	93806	-0-	93806	180207	7478	9									
*12	271169 X	90962	-0-	-180207	-0-	80182	3	172	4	N	5497	5508	0			18
01	0	79868	-0-	79868	79868	6047	9									
						87242	3	138	4	N	5842	5838	0			22
						6426	9									
						84998	3	5964	9	N	5422	5424	0			20
						73653	3	6215	9	N	5650	5652	0			18
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680	-	19813		
08	129084 X	91218	-0-	-37866	-0-	75544	3	15674	9	N	14249	14268	0			93
09	110100 X	86156	-0-	-23944	-0-	72888	3	13268	9	N	12062	12120	0			35
10	112685 X	76835	-0-	-35850	-0-	64462	3	12373	9	N	11248	11196	0			87
11	96330 X	63698	-0-	-32632	-0-	53696	3	10002	9	N	9093	9118	0			62
*12	99479 X	74157	-0-	-25322	-0-	61871	3	12286	9	N	11169	11200	0			31
01	91233 X	75620	-0-	-15613	-0-	63828	3	11792	9	N	10720	10727	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986
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	
08	120094 X	83728	-0-	-36366	-0-	70315 3	171 4	N	12038	12096	0	55
						13242 9						
09	93000 X	78415	-0-	-14585	-0-	66642 3	127 4	N	10587	10597	0	45
						11646 9						
10	0	69861	-0-	69861	69861	60088 3	131 4	N	8765	8781	0	29
						9642 9						
11	0	57057	-0-	57057	126918	49029 3	89 4	N	7217	7219	0	27
						7939 9						
*12	189465 X	62547	-0-	-126918	-0-	54631 3	7916 9	N	7196	7196	0	27
01	0	83370	-0-	83370	83370	73995 3	9375 9	N	8523	8523	0	27
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814
08	99975 X	78965	-0-	-21010	-0-	68984 3	9981 9	N	9074	9086	0	59
09	90630 X	70690	-0-	-19940	-0-	62797 3	7893 9	N	7175	7213	0	21
10	90582 X	65547	-0-	-25035	-0-	58620 3	6927 9	N	6297	6269	0	49
11	79650 X	67069	-0-	-12581	-0-	59539 3	7530 9	N	6845	6848	0	46
*12	79794 X	63588	-0-	-16206	-0-	56391 3	7197 9	N	6543	6571	0	18
01	78957 X	61289	-0-	-17668	-0-	54106 3	7183 9	N	6530	6533	0	15
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100
08	131874 X	94530	-0-	-37344	-0-	83089 3	11441 9	N	10401	10418	0	68
09	119610 X	90821	-0-	-28789	-0-	81055 3	9766 9	N	8878	8921	0	25
10	0	91491	-0-	91491	91491	81528 3	9963 9	N	9057	9012	0	70
11	0	85299	-0-	85299	176790	76584 3	8715 9	N	7923	7939	0	54
*12	256524 X	79734	-0-	-176790	-0-	70908 3	8826 9	N	8024	8056	0	22
01	0	73966	-0-	73966	73966	65879 3	8087 9	N	7352	7357	0	17
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859
08	124465 X	87695	-0-	-36770	-0-	77407 3	10288 9	N	9353	9376	0	61
09	112140 X	94735	-0-	-17405	-0-	84919 3	9816 9	N	8924	8959	0	26
10	0	96212	-0-	96212	96212	86386 3	9826 9	N	8933	8890	0	69
11	0	93313	-0-	93313	189525	84449 3	8864 9	N	8058	8072	0	55
*12	273659 X	84134	-0-	-189525	-0-	75592 3	8542 9	N	7765	7799	0	21
01	0	77456	-0-	77456	77456	72631 3	4825 9	N	4386	4397	0	10
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10278 - 20111
08	173104 X	116245	-0-	-56859	-0-	107099 3	239 4	N	8097	8143	0	37
						8907 9						
09	145230 X	110397	-0-	-34833	-0-	101555 3	175 4	N	7879	7883	0	33
						8667 9						
10	0	96999	-0-	96999	96999	89606 3	171 4	N	6565	6577	0	21
						7222 9						
11	0	94860	-0-	94860	191859	87644 3	136 4	N	6436	6433	0	24
						7080 9						
*12	296783 X	104924	-0-	-191859	-0-	97471 3	7453 9	N	6775	6774	0	25
01	0	103075	-0-	103075	103075	95472 3	7603 9	N	6912	6915	0	22
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8912 - 19289
08	199175 X	168807	-0-	-30368	-0-	154588 3	14219 9	Y	12926	12888	0	29 8
09	192750 X	158535	-0-	-34215	-0-	145872 3	12663 9	Y	11512	11459	0	40 8
10	199175 X	162546	-0-	-36629	-0-	150396 3	12150 9	Y	11045	11029	0	31 8
11	181680 X	150112	-0-	-31568	-0-	139368 3	10744 9	Y	9767	9749	0	34 8
*12	185101 X	103995	-0-	-81106	-0-	96857 3	7138 9	Y	6489	6496	0	26 8
01	168795 X	318	-0-	-168477	-0-	278 3	40 9	Y	36	51	0	2 8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853	-	19211			
M	O	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				
08	199175	X	90885	-0-	-108290	-0-	78594	3	12291	9	Y	11174	11139	0	28	8	59
09	192750	X	88682	-0-	-104068	-0-	77498	3	11184	9	Y	10167	10113	0	41	8	72
10	0		92868	-0-	92868	92868	81817	3	11051	9	Y	10046	10026	0	31	8	61
11	0		86614	-0-	86614	179482	76668	3	9946	9	Y	9042	9022	0	34	8	47
*12	230156	X	50674	-0-	-179482	-0-	44939	3	5735	9	Y	5214	5223	0	24	8	14
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	24	0	1	8	-0-

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	-	19210			
08	114700	X	96043	-0-	-18657	-0-	83103	3	12940	9	Y	11764	11726	0	30	8	62
09	111000	X	90071	-0-	-20929	-0-	78445	3	11626	9	Y	10569	10514	0	42	8	75
10	114700	X	91836	-0-	-22864	-0-	80538	3	11298	9	Y	10271	10251	0	32	8	63
11	102900	X	85360	-0-	-17540	-0-	75123	3	10237	9	Y	9306	9286	0	35	8	48
*12	105772	X	45554	-0-	-60218	-0-	39692	3	5862	9	Y	5329	5337	0	25	8	15
01	96038	X	-0-	-0-	-96038	-0-					Y	32	46	0			1

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	-	19282			
08	185039	X	150915	-0-	-34124	-0-	136460	3	14455	9	Y	13141	13104	0	28	8	69
09	179070	X	141978	-0-	-37092	-0-	129019	3	12959	9	Y	11781	11727	0	39	8	84
10	177785	X	145458	-0-	-32327	-0-	132827	3	12631	9	Y	11483	11468	0	29	8	70
11	164490	X	140783	-0-	-23707	-0-	129341	3	11442	9	Y	10402	10386	0	32	8	54
*12	167679	X	82413	-0-	-85266	-0-	75752	3	6661	9	Y	6055	6068	0	24	8	17
01	150908	X	805	-0-	-150103	-0-	748	3	57	9	Y	52	68	0			1

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840			
08	93558	X	78085	-0-	-15473	-0-	67885	3	10200	9	Y	9273	9233	1	27	8	86
09	90540	X	72154	-0-	-18386	-0-	62919	3	9235	9	Y	8395	8348	1	34	8	99
10	92752	X	70696	-0-	-22056	-0-	61971	3	8725	9	Y	7932	7912	1	26	8	93
11	84600	X	68604	-0-	-15996	-0-	60154	3	8450	9	Y	7682	7663	1	29	8	83
*12	82553	X	64153	-0-	-18400	-0-	56727	3	7426	9	Y	6751	6732	1	31	8	71
01	0		50046	-0-	50046	50046	43930	3	6116	9	Y	5560	5518	1	14	8	99

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222			
08	127689	X	98974	-0-	-28715	-0-	86964	3	12010	9	Y	10918	10881	0	30	8	57
09	123570	X	96478	-0-	-27092	-0-	85404	3	11074	9	Y	10067	10009	0	44	8	71
10	125922	X	95726	-0-	-30196	-0-	85123	3	10603	9	Y	9639	9618	0	33	8	59
11	107520	X	87896	-0-	-19624	-0-	78308	3	9588	9	Y	8716	8694	0	36	8	45
*12	111104	X	58949	-0-	-52155	-0-	52815	3	6134	9	Y	5576	5579	0	27	8	15
01	99696	X	-0-	-0-	-99696	-0-					Y	26	40	0	1	8	-0-

LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	-	19356			
08	189999	X	159738	-0-	-30261	-0-	143638	3	16100	9	Y	14636	14596	0	31	8	77
09	183870	X	148942	-0-	-34928	-0-	134778	3	14164	9	Y	12876	12819	0	43	8	91
10	189999	X	158994	-0-	-31005	-0-	144774	3	14220	9	Y	12927	12905	0	34	8	79
11	171150	X	134291	-0-	-36859	-0-	122228	3	12063	9	Y	10966	10952	0	36	8	57
*12	174840	X	94285	-0-	-80555	-0-	86603	3	7682	9	Y	6984	6992	0	30	8	19
01	159743	X	5505	-0-	-154238	-0-	5407	3	98	9	Y	89	103	0	3	8	2

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	-	19072			
08	123690	X	100256	-0-	-23434	-0-	88977	3	11279	9	Y	10254	10211	1	29	8	96
09	119700	X	89182	-0-	-30518	-0-	79360	3	9822	9	Y	8929	8885	1	35	8	105
*10	123380	X	87756	-0-	-35624	-0-	78400	3	9356	9	Y	8505	8482	1	28	8	100
*11	107220	X	87650	-0-	-19570	-0-	78706	3	8944	9	Y	8131	8111	1	32	8	88
*12	107012	X	90152	-0-	-16860	-0-	81243	3	8909	9	Y	8099	8067	1	35	8	85
01	0		41744	-0-	41744	41744	37252	3	4492	9	Y	4084	4082	1	14	8	73

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID -> 293066		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8831 - 19114			
M	O	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			
08	195269 X	153811	-0-	-41458	-0-	140512 3	13299 9	Y	12090	12047 1	28 8	113	
09	188970 X	141387	-0-	-47583	-0-	129778 3	11609 9	Y	10554	10508 1	35 8	124	
10	186465 X	139531	-0-	-46934	-0-	128620 3	10911 9	Y	9919	9900 1	26 8	117	
*11	161970 X	130567	-0-	-31403	-0-	120276 3	10291 9	Y	9355	9343 1	27 8	102	
*12	167121 X	126829	-0-	-40292	-0-	117048 3	9781 9	Y	8892	8865 1	36 8	93	
01	0	96778	-0-	96778	96778	90320 3	6458 9	Y	5871	5843 1	17 8	104	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 293096		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9445 - 19801			
08	159867 X	124242	-0-	-35625	-0-	103231 3	21011 9	N	19101	19069 0	29 8	87	
09	154710 X	114217	-0-	-40493	-0-	95774 3	18443 9	N	16766	16756 0	35 8	62	
10	159867 X	114275	-0-	-45592	-0-	96810 3	17465 9	N	15877	15853 0	25 8	61	
11	127980 X	111030	-0-	-16950	-0-	94781 3	23 4	N	14751	14723 0	28 8	61	
						16226 9							
*12	132246 X	96502	-0-	-35744	-0-	82078 3	14424 9	N	13113	13086 0	31 8	57	
*01	124248 X	96206	-0-	-28042	-0-	81308 3	14898 9	N	13544	13519 0	18 8	64	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293097		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9292 - 19528			
08	104501 X	97253	-0-	-7248	-0-	75399 3	21854 9	N	19867	19835 0	29 8	90	
09	101130 X	86010	-0-	-15120	-0-	67055 3	18955 9	N	17232	17223 0	35 8	64	
10	104501 X	80496	-0-	-24005	-0-	62865 3	17631 9	N	16028	16005 0	25 8	62	
11	101130 X	80137	-0-	-20993	-0-	63610 3	16 4	N	15010	14982 0	28 8	62	
						16511 9							
*12	103013 X	72243	-0-	-30770	-0-	57439 3	14804 9	N	13458	13439 0	31 8	50	
*01	97247 X	44877	-0-	-52370	-0-	34713 3	10164 9	N	9240	9232 0	14 8	44	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293105		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9364 - 19706			
08	109174 X	109174	-0-	-0-	-0-	87672 3	21502 9	N	19547	19516 0	30 8	89	
09	103350 X	91800	-0-	-11550	-0-	74017 3	17783 9	N	16166	16159 0	36 8	60	
10	0	92553	-0-	92553	92553	75148 3	17405 9	N	15823	15797 0	25 8	61	
11	0	89252	-0-	89252	181805	73405 3	18 4	N	14390	14363 0	28 8	60	
						15829 9							
*12	266041 X	84236	-0-	-181805	-0-	69814 3	14422 9	N	13111	13094 0	31 8	46	
01	0	83131	-0-	83131	83131	69150 3	13981 9	N	12710	12678 0	18 8	60	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293109		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9581 - 19694			
08	124527 X	118984	-0-	-5543	-0-	100344 3	18640 9	N	16945	16915 0	30 8	77	
09	120510 X	103453	-0-	-17057	-0-	87764 3	15689 9	N	14263	14251 0	36 8	53	
10	0	101692	-0-	101692	101692	86390 3	15302 9	N	13911	13884 0	26 8	54	
11	0	97668	-0-	97668	199360	83645 3	21 4	N	12729	12702 0	28 8	53	
						14002 9							
*12	292857 X	93497	-0-	-199360	-0-	80326 3	13171 9	N	11974	11954 0	31 8	42	
01	0	88673	-0-	88673	88673	76530 3	12143 9	N	11039	11011 0	18 8	52	

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293139		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 9304		PERF. 9464 - 20071			
08	142848 X	41410	-0-	-101438	-0-	33260 3	8150 9	Y	7409	7351 0	76 8	12	
09	138240 X	116279	-0-	-21961	-0-	93862 3	22417 9	Y	20379	20183 0	171 8	37	
10	0	129861	-0-	129861	129861	108180 3	21681 9	Y	19710	19577 0	115 8	55	
11	0	119785	-0-	119785	249646	99596 3	20189 9	Y	18354	18247 0	127 8	35	
*12	361255 X	111609	-0-	-249646	-0-	94243 3	17366 9	Y	15787	15675 0	147 8	-0-	
01	0	104481	-0-	104481	104481	88421 3	16060 9	Y	14600	14470 0	79 8	51	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
M	O	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		
08	149110	X	119297	-0-	-29813	-0-	99582 3	19715 9	N	17923	17894 0	29 8	82
09	144300	X	108321	-0-	-35979	-0-	91236 3	17085 9	N	15532	15522 0	35 8	57
10	0		104074	-0-	104074	104074	87867 3	16207 9	N	14734	14709 0	25 8	57
11	0		99073	-0-	99073	203147	84433 3	21 4	N	13290	13264 0	28 8	55
							14619 9						
*12	297756	X	94609	-0-	-203147	-0-	81274 3	13335 9	N	12123	12104 0	31 8	43
01	0		91867	-0-	91867	91867	79057 3	12810 9	N	11645	11615 0	18 8	55

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
08	151063	X	139014	-0-	-12049	-0-	119081 3	19933 9	N	18121	18092 0	29 8	83
09	146190	X	124720	-0-	-21470	-0-	107820 3	16900 9	N	15364	15355 0	35 8	57
10	0		114492	-0-	114492	114492	99216 3	15276 9	N	13887	13866 0	24 8	54
11	0		112013	-0-	112013	226505	97857 3	24 4	N	12847	12820 0	28 8	53
							14132 9						
*12	331154	X	104649	-0-	-226505	-0-	91852 3	12797 9	N	11634	11615 0	31 8	41
01	0		102486	-0-	102486	102486	90263 3	12223 9	N	11112	11082 0	18 8	53

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887
08	115692	X	60810	-0-	-54882	-0-	48341 3	12469 9	Y	11335	11259 0	77 8	18
09	111960	X	100253	-0-	-11707	-0-	80684 3	19569 9	Y	17790	17605 0	171 8	32
10	0		88445	-0-	88445	88445	73380 3	15065 9	Y	13695	13574 0	115 8	38
11	0		90053	-0-	90053	178498	74639 3	15414 9	Y	14013	13898 0	127 8	26
*12	265167	X	86669	-0-	-178498	-0-	73202 3	13467 9	Y	12243	12122 0	147 8	-0-
01	0		78191	-0-	78191	78191	65263 3	12928 9	Y	11753	11633 0	79 8	41

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158
08	219108	X	162535	-0-	-56573	-0-	132296 3	30239 9	Y	27490	27507 0		44
09	212040	X	172578	-0-	-39462	-0-	138885 3	33693 9	Y	30630	30618 0		56
10	219108	X	139503	-0-	-79605	-0-	111687 3	27816 9	Y	25287	25272 0		71
11	212040	X	135861	-0-	-76179	-0-	108346 3	27515 9	Y	25014	25037 0		48
*12	206429	X	132019	-0-	-74410	-0-	106902 3	25117 9	Y	22834	22882 0		-0-
01	178343	X	109007	-0-	-69336	-0-	88072 3	20935 9	Y	19032	18965 0		67

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
08	821838	X	70646	-0-	-751192	-0-	55465 3	15181 9	Y	13801	13828 0		22
09	172710	X	136900	-0-	-35810	-0-	108231 3	28669 9	Y	26063	26037 0		48
10	178467	X	128034	-0-	-50433	-0-	104935 3	23099 9	Y	20999	20988 0		59
11	172710	X	123719	-0-	-48991	-0-	101332 3	22387 9	Y	20352	20372 0		39
*12	178467	X	105454	-0-	-73013	-0-	86649 3	18805 9	Y	17095	17134 0		-0-
01	141453	X	107036	-0-	-34417	-0-	89458 3	17578 9	Y	15980	15924 0		56

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
08	173631	X	133062	-0-	-40569	-0-	103199 3	29863 9	Y	27148	27171 0		43
09	168030	X	151028	-0-	-17002	-0-	118570 3	32458 9	Y	29507	29496 0		54
10	173631	X	138038	-0-	-35593	-0-	111928 3	26110 9	Y	23736	23723 0		67
11	168030	X	139898	-0-	-28132	-0-	113575 3	26323 9	Y	23930	23952 0		45
*12	173631	X	126037	-0-	-47594	-0-	104272 3	21765 9	Y	19786	19831 0		-0-
01	156054	X	130367	-0-	-25687	-0-	109433 3	20934 9	Y	19031	18964 0		67

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175
M	O	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		
08	229896 X	79632	-0-	-150264	-0-	65505 3	14127 9	Y	12843	12886 0		21
09	222480 X	144412	-0-	-78068	-0-	115602 3	28810 9	Y	26191	26164 0		48
10	229896 X	155256	-0-	-74640	-0-	127892 3	27364 9	Y	24876	24854 0		70
11	222480 X	146866	-0-	-75614	-0-	121454 3	25412 9	Y	23102	23128 0		44
*12	211575 X	146743	-0-	-64832	-0-	123718 3	23025 9	Y	20932	20976 0		-0-
01	155248 X	89518	-0-	-65730	-0-	75022 3	14496 9	Y	13178	13132 0		46

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779
08	138074 X	81210	-0-	-56864	-0-	63560 3	17650 9	Y	16045	15970 0	77 8	26
09	133620 X	111468	-0-	-22152	-0-	88775 3	22693 9	Y	20630	20447 0	171 8	38
10	138074 X	106870	-0-	-31204	-0-	87517 3	19353 9	Y	17594	17468 0	115 8	49
11	133620 X	107813	-0-	-25807	-0-	88517 3	19296 9	Y	17542	17431 0	127 8	33
*12	115196 X	96361	-0-	-18835	-0-	79931 3	16430 9	Y	14936	14822 0	147 8	-0-
01	115196 X	91469	-0-	-23727	-0-	76510 3	14959 9	Y	13599	13472 0	79 8	48

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098
08	162471 X	102499	-0-	-59972	-0-	84299 3	18200 9	Y	16545	16475 0	76 8	26
09	157230 X	151864	-0-	-5366	-0-	125614 3	26250 9	Y	23864	23675 0	171 8	44
10	162471 X	135666	-0-	-26805	-0-	114194 3	21472 9	Y	19520	19390 0	119 8	55
11	157230 X	137759	-0-	-19471	-0-	116493 3	21266 9	Y	19333	19220 0	132 8	36
*12	156922 X	130587	-0-	-26335	-0-	112209 3	18378 9	Y	16707	16595 0	148 8	-0-
01	156922 X	122118	-0-	-34804	-0-	105864 3	16254 9	Y	14776	14645 0	79 8	52

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534
08	174778 X	136139	-0-	-38639	-0-	124588 3	11551 9	Y	10501	10471 0	23 8	55
09	169140 X	125378	-0-	-43762	-0-	115413 3	9965 9	Y	9059	9018 0	32 8	64
10	174778 X	117784	-0-	-56994	-0-	108641 3	9143 9	Y	8312	8303 0	22 8	51
11	146340 X	117722	-0-	-28618	-0-	109172 3	8550 9	Y	7773	7757 0	27 8	40
*12	144770 X	83143	-0-	-61627	-0-	77619 3	5524 9	Y	5022	5025 0	23 8	14
01	136152 X	85	-0-	-136067	-0-	39 3	46 9	Y	42	54 0	1 8	1

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142				
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			
08	0	365484	-0-	365484	1402795	322440	3	1149	4	N	38086	38051	1	58	8	109
						41895	9									
09	1732318 X	329523	-0-	-1402795	-0-	297571	3	205	4	N	28861	28778	1	71	8	121
						31747	9									
10	359538 X	275007	-0-	-84531	-0-	249282	3	99	4	N	23296	23281	1	42	8	94
						25626	9									
11	0	234940	-0-	234940	234940	213805	3	8	4	N	19206	19107	1	38	8	155
						21127	9									
*12	444592 X	209652	-0-	-234940	-0-	193183	3	16469	9	Y	14972	14960	1	40	8	127
*01	359538 X	204154	-0-	-155384	-0-	188493	3	15661	9	Y	14237	14217	1	24	8	123
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016				
08	0	254578	-0-	254578	995117	222041	3	798	4	N	28854	28836	1	31	8	82
						31739	9									
09	1233336 X	238219	-0-	-995117	-0-	213542	3	147	4	N	22300	22250	1	38	8	94
						24530	9									
10	293570 X	229936	-0-	-63634	-0-	209676	3	83	4	N	18343	18337	1	26	8	74
						20177	9									
11	284100 X	210001	-0-	-74099	-0-	193294	3	7	4	N	15182	15106	1	27	8	123
						16700	9									
*12	293570 X	190792	-0-	-102778	-0-	176303	3	14489	9	Y	13172	13151	1	33	8	111
*01	293570 X	190342	-0-	-103228	-0-	177463	3	12879	9	Y	11708	11699	1	19	8	101
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
*10	SHUT IN	176665	-0-	176665	176665	134779	3	41886	9	Y	38078	37988	0			90
*11	SHUT IN	350523	-0-	350523	527188	275291	3	75232	9	Y	68393	68279	0	151	8	53
*12	SHUT IN	282034	-0-	282034	809222	228035	3	53999	9	Y	49090	48865	0	121	8	157
01	SHUT IN	233983	-0-	233983	1043205	192257	3	41726	9	Y	37933	37987	0	75	8	28
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	164395	-0-	164395	164395	124365	3	40030	9	Y	36391	36305	0			86
11	SHUT IN	313685	-0-	313685	478080	240055	3	73630	9	Y	66936	66948	0			74
*12	SHUT IN	153781	-0-	153781	631861	120482	3	33299	9	Y	30272	30155	0	94	8	97
01	SHUT IN	131119	-0-	131119	762980	100829	3	30290	9	Y	27536	27567	0	46	8	20

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
TIM TAM 24 M		WELL #: 14H		RRCID -> 293710		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9387 - 19685					
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
05	0	3	-0-	3	3	2	3	1	9	N	1	1	0		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	3					N	33227	33097	0		130
07	0	157775	-0-	157775	157778	117792	3	39983	9	N	36348	36233	0		245
08	0	121193	-0-	121193	278971	91431	3	29762	9	N	27056	27167	0		134
09	0	100328	-0-	100328	379299	74916	3	25412	9	N	23102	23066	0		170
*10	486945 X	107646	-0-	-379299	-0-	82317	3	25329	9	N	23026	22993	0		203
11	121830 X	89504	-0-	-32326	-0-	69179	3	20325	9	N	18477	18510	0		170
*12	125891 X	91572	-0-	-34319	-0-	72774	3	18798	9	N	17089	17174	0		85
01	0	76986	-0-	76986	76986	61232	3	15754	9	N	14322	14259	0		148

TIM TAM 24 L		WELL #: 13H		RRCID -> 293735		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 9624 - 19771					
06	0	125376	-0-	125376	125376	93619	3	31757	9	N	28870	28757	0		113
07	0	159050	-0-	159050	284426	122991	3	36059	9	N	32781	32673	0		221
08	0	127121	-0-	127121	411547	100192	3	26929	9	N	24481	24580	0		122
09	0	108314	-0-	108314	519861	86685	3	21629	9	N	19663	19640	0		145
*10	0	116550	-0-	116550	636411	95847	3	20703	9	N	18821	18798	0		168
*11	0	100955	-0-	100955	737366	83370	3	17585	9	N	15986	16024	0		130
*12	837777 X	100411	-0-	-737366	-0-	83867	3	16544	9	N	15040	15095	0		75
*01	0	85941	-0-	85941	85941	72094	3	13847	9	N	12588	12533	0		130

TIM TAM 24 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293736		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9720 - 19838					
05	0	406	-0-	406	406	18	3	388	9	N	353	342	0		11
06	0	178624	-0-	178624	179030	134576	3	44048	9	N	40044	39898	0		157
07	0	212184	-0-	212184	391214	160690	3	51494	9	N	46813	46654	0		316
08	0	177803	-0-	177803	569017	136316	3	41487	9	N	37715	37843	0		188
09	0	147559	-0-	147559	716576	114504	3	33055	9	N	30050	30017	0		221
10	0	141057	-0-	141057	857633	111578	3	29479	9	N	26799	26791	0		229
11	0	116066	-0-	116066	973699	91541	3	24525	9	N	22295	22343	0		181
*12	1089837 X	116138	-0-	-973699	-0-	92213	3	23925	9	N	21750	21822	0		109
01	0	95496	-0-	95496	95496	75743	3	19753	9	N	17957	17881	0		185

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 293747		COMPL. DATE 05/04/2022		TOTAL DEPTH 9377		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	41254	-0-	41254	41254	30956	3	10298	9	Y	9362	9296	0	37 8	29
*12	SHUT IN	312681	-0-	312681	353935	234236	3	78445	9	Y	71314	71000	0	114 8	229
01	SHUT IN	289993	-0-	289993	643928	224154	3	65839	9	Y	59854	59944	0	95 8	44

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 293756		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 9201		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	54647	-0-	54647	54647	39629	3	15018	9	Y	13653	13604	0	38 8	11
*12	SHUT IN	368915	-0-	368915	423562	271441	3	97474	9	Y	88613	88183	0	157 8	284
01	SHUT IN	323848	-0-	323848	747410	250501	3	73347	9	Y	66679	66814	0	99 8	50

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #: 7H		RRCID -> 293782		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 9407		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	27188	-0-	27188	27188	20359	3	6829	9	Y	6208	6154	0	49 8	5
*12	SHUT IN	322794	-0-	322794	349982	243152	3	79642	9	Y	72402	71992	0	183 8	232
01	SHUT IN	383048	-0-	383048	733030	295192	3	87856	9	Y	79869	79915	0	127 8	59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

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
*07	0	14723	-0-	14723	14723	12456 3	2267 9	Y	2061	2030 0	19 8	12
*08	0	258103	-0-	258103	272826	216588 3	2 4	Y	37739	37598 0	66 8	87
						41513 9						
*09	0	269522	-0-	269522	542348	237523 3	31999 9	Y	29090	28947 0	76 8	154
10	0	268789	-0-	268789	811137	242281 3	1 4	Y	24097	24124 0	50 8	77
						26507 9						
*11	1042771 X	231634	-0-	-811137	-0-	212004 3	19630 9	Y	17845	17744 0	48 8	130
*12	223769 X	223769	-0-	-0-	-0-	206757 3	17012 9	Y	15465	15506 0	56 8	33
*01	0	228650	-0-	228650	228650	212987 3	15663 9	Y	14239	14155 0	31 8	86

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

*07	0	23167	-0-	23167	23167	17284 3	5883 9	Y	5348	5297 0	21 8	30
*08	0	205045	-0-	205045	228212	166372 3	2 4	Y	35155	35035 0	69 8	81
						38671 9						
*09	0	212741	-0-	212741	440953	185920 3	26821 9	Y	24383	24256 0	79 8	129
10	0	212957	-0-	212957	653910	191739 3	21218 9	Y	19289	19303 0	53 8	62
*11	844499 X	190589	-0-	-653910	-0-	174409 3	16180 9	Y	14709	14611 0	53 8	107
*12	163032 X	163032	-0-	-0-	-0-	147581 3	15451 9	Y	14046	14071 0	52 8	30
01	0	156959	-0-	156959	156959	145053 3	11906 9	Y	10824	10757 0	32 8	65

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 8717 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293973		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 8871 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	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-

AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 293974		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 9557 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 293975		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 293983		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 8662 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-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 293984		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 8957 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-

AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 294018		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 9361 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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
 GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

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	
*07	0	13866	-0-	13866	13866	12023 3	1843 9	Y	1675	1633 0	33 8	9
*08	0	221318	-0-	221318	235184	187705 3	2 4	Y	30555	30425 0	68 8	71
						33611 9						
*09	0	267875	-0-	267875	503059	240129 3	27746 9	Y	25224	25084 0	77 8	134
*10	0	263032	-0-	263032	766091	240892 3	1 4	Y	20126	20143 0	52 8	65
						22139 9						
*11	993782 X	227691	-0-	-766091	-0-	210655 3	17036 9	Y	15487	15389 0	50 8	113
*12	202250 X	202250	-0-	-0-	-0-	188961 3	13289 9	Y	12081	12115 0	53 8	26
*01	208728 X	208728	-0-	-0-	-0-	196358 3	12370 9	Y	11245	11172 0	31 8	68

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 07/31/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

*07	0	98178	-0-	98178	98178	80691 3	2 4	Y	15895	15712 0	94 8	89
						17485 9						
*08	0	256430	-0-	256430	354608	224422 3	2 4	Y	29096	29054 0	64 8	67
						32006 9						
*09	0	268515	-0-	268515	623123	242008 3	26507 9	Y	24097	23961 0	75 8	128
10	0	245485	-0-	245485	868608	223764 3	1 4	Y	19745	19762 0	48 8	63
						21720 9						
11	994912 X	126304	-0-	-868608	-0-	114040 3	12264 9	Y	11149	11095 0	36 8	81
12	273947 X	216225	-0-	-57722	-0-	200667 3	15558 9	Y	14144	14139 0	56 8	30
01	273947 X	189531	-0-	-84416	-0-	176804 3	12727 9	Y	11570	11502 0	28 8	70

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 8816 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-

COG OPERATING LLC 166150 TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 10330 - 13585

08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	62 1	10200 3	N	257			459
						283 9						
09	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	60 1	9660 3	N	230	376 1		313
						253 9						
10	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	62 1	9209 3	N	220	377 1		156
						242 9						
11	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	60 1	9230 3	N	231			387
						254 9						
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	60 1	8640 3	N	167	387 1		167
						184 9						
*01	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	56 1	9796 3	N	251			418
						276 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			101
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			101
10	0	2104	-0-	2104	2104	36	1	1989	3	N	72			173
						79	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	2104					N	-0-			173
12	0	-0-	-0-	-0-	2104					N	-0-			173
01	0	8293	-0-	8293	10397	28	1	7841	3	N	385	388	1	170
						424	9							

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125				
08	1674 N	648	-0-	-1026	-0-	22	1	593	3	Y	30			252
						33	9							
09	1620 N	1198	-0-	-422	-0-	26	1	1135	3	Y	34			286
						37	9							
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-			286
*11	630 N	75	-0-	-555	-0-	40	1	20	3	Y	14			300
						15	9							
*12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			300
*01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	18	1	1311	3	Y	11			311
						12	9							

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122				
08	5270 X	2651	-0-	-2619	-0-	91	1	2388	3	Y	155	213	0	49
						1	4							
09	5100 X	3707	-0-	-1393	-0-	140	1	3475	3	Y	84	82	0	51
						92	9							
10	0	2153	-0-	2153	2153	99	1	1872	3	Y	165			216
						182	9							
11	0	2070	-0-	2070	4223	75	1	1886	3	Y	99	182	0	133
						109	9							
12	0	216	-0-	216	4439	5	1	116	3	Y	86	135	0	84
						95	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	4439					Y	159	60	0	183

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040				
*08	14B DENY	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			471
09	14B2 EXT	33	-0-	33	53	33	3			Y	-0-			471
10	14B2 EXT	21	-0-	21	74	21	3			Y	-0-			471
11	14B2 EXT	27	-0-	27	101	27	3			Y	-0-			471
*12	122 X	21	-0-	-101	-0-	21	3			Y	-0-			471
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835				
08	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	22	1	3165	3	Y	1148	772	0	376
						1263	9							
09	2640 X	2086	-0-	-554	-0-	2004	3	2	4	Y	73	426	1	23
						80	9							
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	90	3	5	4	Y	244	120	1	147
						268	9							
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	147	1	-0-
12	4464 X	39	-0-	-4425	-0-	38	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	4464 X	50	-0-	-4414	-0-	50	1			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	18	1			N	-0-				142
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	38	1	12713	3	N	590	387	1		345
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	649	9			N	166				511
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	18	1	2363	3	N					511
12	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-	183	9			N	-0-				511
01	13857 X	146	-0-	-13711	-0-	30	1	116	9	N	105				616

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628					
08	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	129	1	14013	3	Y	617	238	0		669
09	12750 X	4036	-0-	-8714	-0-	4	4	679	9	Y	145				814
10	0	405	-0-	405	405	160	9			Y	1				815
11	0	1889	-0-	1889	2294	404	4	1	9	Y	29	182	1		662
12	0	7879	-0-	7879	10173	1857	3	32	9	Y	190	478	0		374
01	T. A.	6575	-0-	6575	16748	6611	3	1059	4	Y	53	25	0		402
						209	9								
						6517	3	58	9	Y					

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678 - 14545					
08	14849 X	13807	-0-	-1042	-0-	64	1	13671	3	N	65				1087
09	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	72	9			N	7	460	1		634
10	0	10909	-0-	10909	10909	16298	3	8	9	N	5				639
11	0	960	-0-	960	11869	448	1	10455	3	N					639
12	0	4747	-0-	4747	16616	6	9			N	-0-				639
01	0	15710	-0-	15710	32326	960	1	3787	3	N	365				1004
						960	1	14556	3	N					
						752	1								
						402	9								

TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755					
08	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	992	1	16255	3	N	577	655	1		399
09	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	635	9			N	519	370	1		548
10	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	940	1	14566	3	N	550	734	1		364
11	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	571	9	14114	3	N	296				660
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	876	1	13548	3	N	430	720	1		370
01	13950 X	11953	-0-	-1997	-0-	605	9			N	375	361	1		384
						818	1								
						326	9								
						720	1	13865	3	N					
						473	9								
						992	1	10548	3	N					
						413	9								

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915					
08	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	2622	1	55477	3	Y	3122	3127	0		806
09	55545 X	55545	-0-	-0-	-0-	3434	9			Y	2825	2541	0		1090
10	0	40610	-0-	40610	40610	52	1	52384	3	Y	2690	2199	0		1581
11	0	4518	-0-	4518	45128	1	4	3108	9	Y	495	783	0		1293
12	0	-0-	-0-	-0-	45128	572	1	37079	3	Y	-0-				1293
01	0	239	-0-	239	45367	2959	9			Y	-0-				1293
						960	1	2975	3	Y					
						38	4	545	9	Y					
						160	1	79	4	Y	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2824H		RRCID ->	278238	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.	10693 - 14620	
M O	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
08	16988 X	11139	-0-	-5849	-0-	794	1	9982	3	Y	330	170 0	415
09	13020 X	10233	-0-	-2787	-0-	9233	3	1000	9	Y	909	510 0	814
10	0	9842	-0-	9842	9842	363	1	8872	3	Y	552	779 0	587
11	0	16822	-0-	16822	26664	607	9	15543	3	Y	521	655 0	453
12	0	6264	-0-	6264	32928	706	1	5572	3	Y	48	158 0	343
01	0	1217	-0-	1217	34145	573	9	557	3	Y	-0-		343
01	0					660	1						
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID ->	278268	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.	10788 - 14965	
08	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	238	1	17489	3	Y	238	916 1	450
09	21480 X	13695	-0-	-7785	-0-	262	9	495	9	Y	450		900
10	0	1225	-0-	1225	1225	13200	3			Y	-0-		900
11	0	11569	-0-	11569	12794	1225	3	459	9	Y	417	483 1	834
12	0	-0-	-0-	-0-	12794	11110	3			Y	-0-		834
01	0	-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-		834
01	0												
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID ->	278307	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	10060 - 14250	
08	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	736	1	12597	3	Y	391	279 0	341
09	13110 X	12664	-0-	-446	-0-	430	9	11681	3	Y	499	710 0	130
10	13547 X	10041	-0-	-3506	-0-	434	1	9384	3	Y	384	435 0	79
11	13110 X	10658	-0-	-2452	-0-	549	9	9700	3	Y	475	440 0	114
12	13547 X	7873	-0-	-5674	-0-	223	1	7161	3	Y	333	338 0	109
01	12834 X	7353	-0-	-5481	-0-	12	4	7015	3	Y	162	160 0	111
01						346	1						
01						366	9						
01						160	1						
01						178	9						
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID ->	278440	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.	10502 - 14810	
08	27125 X	18901	-0-	-8224	-0-	701	1	17953	3	N	186	210 0	61
09	26250 X	17518	-0-	-8732	-0-	42	4	7	9	N	6		67
10	27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	17511	3	26496	3	N	333	153 0	247
11	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	492	1	366	9		522	534 0	235
12	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	21	4	24473	3	N	493	384 0	344
01	27125 X	324	-0-	-26801	-0-	2038	1	574	9		283	283 0	344
01						28	4						
01						1336	1	19860	3	N	493	384 0	344
01						542	9						
01						13	3	311	9	N	283	283 0	344

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	39370 X	39301	-0-	-69	-0-	261	1	36139	3	Y	2421	2307	0			470
						238	4	2663	9							
09	36270 X	28664	-0-	-7606	-0-	26388	3	26	4	Y	2045	2202	0			313
						2250	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1094	730	0			677
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	9	0			1014
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	541	0			473
01	0	32536	-0-	32536	32536	1922	1	29232	3	Y	1095	928	0			640
						177	4	1205	9							

WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995						
08	29078 X	137	-0-	-28941	-0-	127	3	10	9	Y	9					160
09	28140 X	19803	-0-	-8337	-0-	115	1	18673	3	Y	923	666	0			417
						1015	9									
10	0	39084	-0-	39084	39084	903	1	35992	3	Y	1990	1957	0			450
						2189	9									
11	0	21196	-0-	21196	60280	653	1	19298	3	Y	1128	1111	0			467
						4	4	1241	9							
12	0	34255	-0-	34255	94535	599	1	31378	3	Y	2071	2207	0			331
						2278	9									
01	0	20466	-0-	20466	115001	531	1	18557	3	Y	1253	1147	0			437
						1378	9									

WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220						
08	28489 X	73	-0-	-28416	-0-	62	3	11	9	Y	10					125
09	27570 X	6114	-0-	-21456	-0-	35	1	5630	3	Y	408	349	0			184
						449	9									
10	0	14061	-0-	14061	14061	327	1	13009	3	Y	659	694	0			149
						725	9									
11	0	8887	-0-	8887	22948	279	1	8250	3	Y	324	339	0			134
						2	4	356	9							
12	0	16878	-0-	16878	39826	301	1	15781	3	Y	724	742	0			116
						796	9									
01	0	17496	-0-	17496	57322	461	1	16099	3	Y	851	670	0			297
						936	9									

CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315						
08	45725 X	10835	-0-	-34890	-0-	256	1	10018	3	Y	510	1273	0			167
						561	9									
09	48450 X	29482	-0-	-18968	-0-	458	1	27363	3	Y	1484	1192	1			459
						29	4	1632	9							
10	50065 X	21251	-0-	-28814	-0-	698	1	18850	3	Y	661	722	1			398
						976	4	727	9							
11	48450 X	40211	-0-	-8239	-0-	572	1	37836	3	Y	1605	1488	1			515
						37	4	1766	9							
12	35402 X	12117	-0-	-23285	-0-	162	1	11066	3	Y	584	655	1			444
						247	4	642	9							
*01	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	682	1	33525	3	Y	1574	1408	1			610
						522	4	1731	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
WETHERBEE UNIT		WELL #:		424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	10795 - 15240		
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		
08		34720 X	22298	-0-	-12422	-0-	368 1	21200 3	Y	613	657 0	139		
							56 4	674 9						
09		33600 X	29940	-0-	-3660	-0-	608 1	28234 3	Y	998	829 0	308		
							1098 9							
10		0	23480	-0-	23480	23480	542 1	21450 3	Y	1352	1021 0	639		
							1 4	1487 9						
11		0	31788	-0-	31788	55268	496 1	29529 3	Y	1560	2021 0	178		
							47 4	1716 9						
12		0	4271	-0-	4271	59539	4059 3	11 4	Y	183	45 0	316		
							201 9							
01		0	14303	-0-	14303	73842	13584 3	5 4	Y	649	542 0	423		
							714 9							

SHEPARD STATE				WELL #:		823H	RRCID ->	285029	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10650 - 15192
08		20119 X	16802	-0-	-3317	-0-	718 1	15245 3	N	736	733 0	431		
							29 4	810 9						
09		19470 X	10714	-0-	-8756	-0-	54 1	10095 3	N	499	731 0	199		
							16 4	549 9						
10		16957 X	13255	-0-	-3702	-0-	62 1	12307 3	N	573		772		
							256 4	630 9						
11		20130 X	16430	-0-	-3700	-0-	60 1	15759 3	N	551	450 0	873		
							5 4	606 9						
12		25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	60 1	23693 3	N	1443	1572 0	744		
							1587 9							
01		16802 X	10973	-0-	-5829	-0-	62 1	10295 3	N	560		1304		
							616 9							

ELBOW DOWN				WELL #:		824H	RRCID ->	285160	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	10043 - 14745
08		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-			Y	43	211 0	38		
09		27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	956 1	25721 3	Y	1086	841 0	283		
							1195 9							
10		25327 X	21258	-0-	-4069	-0-	471 1	19769 3	Y	904	1001 0	186		
							24 4	994 9						
11		0	24906	-0-	24906	24906	1010 1	22545 3	Y	1228	1118 0	296		
							1351 9							
12		0	18690	-0-	18690	43596	814 1	16868 3	Y	916	911 0	301		
							1008 9							
01		0	9344	-0-	9344	52940	196 1	8628 3	Y	472	449 0	324		
							1 4	519 9						

CHUTE BUSTER				WELL #:		624H	RRCID ->	286224	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9530 - 14342
08		32085 X	25504	-0-	-6581	-0-	952 1	22221 3	Y	2087	2112 0	362		
							35 4	2296 9						
09		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1143 1	26971 3	Y	2596	2448 0	510		
							2856 9							
10		0	21720	-0-	21720	21720	761 1	18733 3	Y	2024	2210 0	324		
							2226 9							
11		0	22554	-0-	22554	44274	635 1	20441 3	Y	1344	1244 0	424		
							1478 9							
12		0	17793	-0-	17793	62067	617 1	15467 3	Y	1554	1533 0	445		
							1709 9							
01		0	24298	-0-	24298	86365	795 1	20998 3	Y	2277	2085 0	637		
							2505 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18631 X	5837	-0-	-12794	-0-	357	1	4949	3	Y	461	571	0		118
						24	4	507	9						
09	17490 X	16394	-0-	-1096	-0-	446	1	14465	3	Y	1318	1182	0		254
						33	4	1450	9						
10	0	13287	-0-	13287	13287	243	1	11840	3	Y	1068	1049	0		273
						29	4	1175	9						
11	0	13077	-0-	13077	26364	11910	3	135	4	Y	938	981	0		230
						1032	9								
12	0	11445	-0-	11445	37809	71	1	10381	3	Y	699	699	0		230
						224	4	769	9						
01	0	24446	-0-	24446	62255	674	1	20678	3	Y	2075	1939	0		366
						811	4	2283	9						
GRISSOM				WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1238	1	17149	3	Y	104	98	0		27
						84	4	114	9						
09	17130 X	15106	-0-	-2024	-0-	446	1	14474	3	Y	139	139	0		27
						33	4	153	9						
10	0	7907	-0-	7907	7907	153	1	7440	3	Y	269	227	0		69
						18	4	296	9						
11	0	9839	-0-	9839	17746	8530	3	97	4	Y	1102	901	0		270
						1212	9								
12	0	11511	-0-	11511	29257	71	1	10316	3	Y	819	820	0		269
						223	4	901	9						
01	0	22037	-0-	22037	51294	585	1	17951	3	Y	2542	2363	0		448
						705	4	2796	9						
GRISSOM				WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087			
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	936	860	0		240
09	12750 X	4580	-0-	-8170	-0-	103	1	3328	3	Y	1037	1077	0		200
						8	4	1141	9						
10	0	14237	-0-	14237	14237	238	1	11572	3	Y	2181	1823	0		558
						28	4	2399	9						
11	0	15612	-0-	15612	29849	13680	3	155	4	Y	1615	1777	0		396
						1777	9								
12	0	10638	-0-	10638	40487	61	1	8956	3	Y	1298	1267	0		427
						193	4	1428	9						
01	0	10981	-0-	10981	51468	258	1	7901	3	Y	2284	2308	0		403
						310	4	2512	9						
GRISSOM				WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895			
08	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	1014	1	14049	3	Y	1065	1026	0		273
						69	4	1172	9						
09	17010 X	13364	-0-	-3646	-0-	356	1	11545	3	Y	1306	1327	0		252
						26	4	1437	9						
10	0	10250	-0-	10250	10250	191	1	9318	3	Y	653	738	0		167
						23	4	718	9						
11	0	8321	-0-	8321	18571	7544	3	86	4	Y	628	641	0		154
						691	9								
12	0	6084	-0-	6084	24655	37	1	5382	3	Y	499	489	0		164
						116	4	549	9						
01	0	6077	-0-	6077	30732	143	1	4381	3	Y	1255	1198	0		221
						172	4	1381	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
GRISSOM			WELL #: 1831H		RRCID -> 286944	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 9624	- 14179								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	Y	126	73	0			53
10		0	378	-0-	378	378	1	1	16	3	Y	328	277	0			104
							361	9									
11		0	715	-0-	715	1093	52	1	369	3	Y	266	291	0			79
							1	4	293	9							
12		0	784	-0-	784	1877	45	1	329	3	Y	361	342	0			98
							13	4	397	9							
01		T. A.	476	-0-	476	2353	26	1	221	3	Y	207	257	0			48
							1	4	228	9							

COLGATE OPERATING, LLC			167327														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 287273	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9903	- 16352								

08		21080 X	13234	-0-	-7846	-0-	513	1	11491	2	N	936	979	0			190
							200	4	1030	9							
09		18390 X	16275	-0-	-2115	-0-	600	1	13619	2	N	1869	1855	0	12	8	192
							2056	9									
10		19003 X	16735	-0-	-2268	-0-	617	1	14193	2	N	1750	1645	0			297
							1925	9									
11		17130 X	16152	-0-	-978	-0-	592	1	13632	2	N	1556	1673	0	12	8	168
							216	4	1712	9							
12		17701 X	12274	-0-	-5427	-0-	487	1	10568	2	N	1108	1070	0	8	8	198
							1219	9									
01		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					198

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289187	COMPL. DATE 08/25/2019	TOTAL DEPTH 9708	PERF.13327	- 19129								

08		14570 X	1583	-0-	-12987	-0-	315	1	1211	2	N	37					120
							16	4	41	9							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10		0	2591	-0-	2591	2591	312	1	52	2	N	58					178
							2163	4	64	9							
11		0	22983	-0-	22983	25574	586	1	21512	2	N	510	465	0	30	8	193
							324	4	561	9							
12		0	22601	-0-	22601	48175	617	1	21100	2	N	710	592	0	18	8	293
							103	4	781	9							
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	45571					N	NO RPT					293

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
HEAD HONCHO STATE			WELL #: 603H		RRCID -> 271789	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.10818	- 13850								

08		0 X	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	9610 X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	N	737	745	1	155
						811	9					
*04	9000 X	8633	-0-	-367	-0-	7830	3	N	730	787	1	98
*05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1	1	N	375	375	1	98
						413	9					
*06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8579	3	N	737	745	1	90
*07	8990 X	6122	-0-	-2868	-0-	1	1	N	341	341	1	90
						375	9					
*08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	-0-			90
09	9300 X	2019	-0-	-7281	-0-	469	1	N	1550			90
*10	9610 X	6665	-0-	-2945	-0-	1503	1	N	4998	149	157	82
						164	9					
11	9300 X	5232	-0-	-4068	-0-	1532	1	N	-0-			82
12	0	5424	-0-	5424	5424	1413	1	N	481	378	1	185
						529	9					
01	0	4315	-0-	4315	9739	914	1	N	192			377
						211	9					

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863	
*03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	N	371	376	1	47
						15	4					
*04	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1050	1	N	1102	1102	1	47
						3	4					
*05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	1081	1	N	371	371	1	47
						1	4					
*06	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	1057	1	N	745	745	1	47
						18	4					
*07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1088	1	N	365	360	1	52
						78	4					
*08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1074	1	N	721	721	1	52
						13	4					
*09	12000 X	10063	-0-	-1937	-0-	961	1	N	368	368	1	52
						401	4					
*10	12400 X	9525	-0-	-2875	-0-	912	1	N	-0-			52
						2604	4					
11	12000 X	10183	-0-	-1817	-0-	1066	1	N	598	558	1	92
						658	9					
12	0	7131	-0-	7131	7131	766	1	N	632	375	1	349
						695	9					
01	0	6895	-0-	6895	14026	1014	1	N	73	372	1	50
						893	4					

HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052	
*03	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	22214	3	N	2669	2644	1	216
*04	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	23825	3	N	2237	2259	1	194
*05	23281 X	19063	-0-	-4218	-0-	17294	3	N	1608	1619	1	183
*06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	375	188	1	370
*07	23281 X	15769	-0-	-7512	-0-	14293	3	N	1342	1484	1	228
*08	30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	28073	3	N	2657	2667	1	218
*09	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	30512	3	N	2369	2400	1	187
*10	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	29488	3	N	1530	1519	1	198
*11	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	28249	3	N	2184	2147	1	235
12	0	23773	-0-	23773	23773	22823	3	N	864	942	1	157
01	0	24122	-0-	24122	47895	23223	3	N	817	900	1	74

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BLACKJACK		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*03	20026 X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1	48
						1433	9							
*04	19380 X	14004	-0-	-5376	-0-	2840	1	10328	3	N	760	734	1	74
						836	9							
*05	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1	74
						70	4							
*06	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	4772	1	20486	3	N	1098	1111	1	61
						2	4							
*07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	4447	1	22081	3	N	1463	1463	1	61
						1	4							
*08	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	4011	1	21898	3	N	1456	1459	1	58
						1602	9							
*09	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	3422	1	20486	3	N	1048	1048	1	58
						1153	9							
*10	20026 X	16355	-0-	-3671	-0-	2263	1	13212	3	N	745	734	1	69
						60	4							
11	19380 X	16050	-0-	-3330	-0-	1708	1	13327	3	N	915	936	1	48
						8	4							
12	0	24695	-0-	24695	24695	3865	1	19341	3	N	1351	1114	1	285
						3	4							
01	0	25960	-0-	25960	50655	3918	1	20615	3	N	1200	1110	1	375
						107	4							

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063					
*03	73678 X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1	56
						3618	9							
*04	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	73347	3	162	4	N	3370	3363	1	63
						3707	9							
*05	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	66221	3	125	4	N	3354	3354	1	63
						3689	9							
*06	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	71142	3	70	4	N	2502	2522	1	43
						2752	9							
*07	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	72666	3	162	4	N	2544	2524	1	63
						2798	9							
*08	73399 X	73399	-0-	-0-	-0-	70975	3	15	4	N	2190	2200	1	53
						2409	9							
*09	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	27837	3	5	4	N	719	719	1	53
						791	9							
*10	27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	26630	3	20	4	N	749	742	1	60
						824	9							
*11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	34208	3	9	4	N	1123	1112	1	71
						1235	9							
12	0	34189	-0-	34189	34189	32518	3	1671	9	N	1519	1279	1	311
01	0	50906	-0-	50906	85095	49593	3	1	4	N	1193	1086	1	418
						1312	9							

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			202
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1	397
*04	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1	397
*05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1	397
*06	7200 X	5935	-0-	-1265	-0-	4749	3	1186	9	Y	1078	1235	1	240
*07	7440 X	4901	-0-	-2539	-0-	3745	3	1156	9	Y	1051	1051	1	240
*08	7440 X	3867	-0-	-3573	-0-	2727	3	1140	9	Y	1036	1036	1	240
*09	7200 X	6624	-0-	-576	-0-	5470	3	1154	9	Y	1049	1049	1	240
*10	7440 X	6332	-0-	-1108	-0-	5336	3	996	9	Y	905	905	1	240
11	5940 X	5662	-0-	-278	-0-	4518	3	1144	9	Y	1040	1040	1	240
12	0	7957	-0-	7957	7957	6552	3	1405	9	Y	1277	1144	1	373
01	0	9927	-0-	9927	17884	8478	3	1449	9	Y	1317	1299	1	391

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
*03	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1	32
*04	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1	39
*05	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1	50
*06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50	1	-0-
*07	15655 X	14411	-0-	-1244	-0-	14111	3	300	9	Y	273	227	1	46
*08	29323 X	29323	-0-	-0-	-0-	28918	3	405	9	Y	368	384	1	30
*09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	33586	3	589	9	Y	535	523	1	42
*10	15655 X	1909	-0-	-13746	-0-	1532	3	377	9	Y	343	341	1	44
*11	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	14399	3	459	9	Y	417	416	1	45
12	0	15620	-0-	15620	15620	13088	3	2532	9	Y	2302	1928	1	419
01	0	18724	-0-	18724	34344	16110	3	2614	9	Y	2376	2580	1	215

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
*03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1	258
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	715	715	1	258
*05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	669	669	1	258
*06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1	156
*07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9537	3	752	9	Y	684	684	1	156
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9800	3	741	9	Y	674	674	1	156
*09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6542	3	751	9	Y	683	683	1	156
*10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	4957	3	648	9	Y	589	589	1	156
*11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4525	3	745	9	Y	677	677	1	156
12	0	7200	-0-	7200	7200	6477	3	723	9	Y	657	621	1	192
01	0	9389	-0-	9389	16589	8641	3	748	9	Y	680	670	1	202

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979				
*03	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1	122
*04	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1	137
*05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1	136
*06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	136	1	-0-
*07	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1	95
*08	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	29536	3	1638	9	Y	1489	1462	1	122
*09	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	32856	3	1950	9	Y	1773	1755	1	140
*10	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	32887	3	1087	9	Y	988	1000	1	128
*11	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	28824	3	925	9	Y	841	879	1	90
12	0	25808	-0-	25808	25808	25577	3	231	9	Y	210	262	1	38
01	0	29563	-0-	29563	55371	29427	3	136	9	Y	124	151	1	11

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	12059 X	4479	-0-	-7580	-0-		2610	3	1869	9	328
*04	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-		1665	3	998	9	328
*05	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-		12983	3	934	9	328
*06	11670 X	3381	-0-	-8289	-0-		2403	3	978	9	198
*07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	198
*08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	198
*09	11670 X	1577	-0-	-10093	-0-		624	3	953	9	198
*10	12059 X	10511	-0-	-1548	-0-		9689	3	822	9	198
*11	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-		11974	3	945	9	198
12	0	3274	-0-	3274	-0-		3274	3	803	9	213
01	0	5251	-0-	5251	-0-		8525	3	876	9	236

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	228
01	0	-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	
*03	26598 X	17741	-0-	-8857	-0-		16909	3	832	9	55
*04	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-		25498	3	394	9	45
*05	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-		29506	3	814	9	45
*06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-		24752	3	815	9	40
*07	26753 X	14469	-0-	-12284	-0-		12891	3	1156	4	71
							422	9			
*08	28458 X	4325	-0-	-24133	-0-		4040	3	285	4	71
*09	27540 X	14910	-0-	-12630	-0-		14426	3	484	4	71
*10	28458 X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	71
11	25560 X	346	-0-	-25214	-0-		31	3	25	4	151
							290	9			
12	0	13538	-0-	13538	-0-		12688	3	850	9	373
01	0	27086	-0-	27086	-0-		40624	3	1549	4	250
							639	9			

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157	
*03	35136 X	35136	-0-	-0-	-0-		28703	3	6433	9	142
*04	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-		16119	3	8136	9	142
*05	37967 X	37967	-0-	-0-	-0-		29762	3	8205	9	142
*06	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-		27593	3	6009	9	142
*07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		3126	3	6316	9	142
*08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		374	3	8051	9	142
*09	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		2296	3	7439	9	142
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	-0-			408
*04	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325 9	Y	295	295 1		408
*05	1550 X	1387	-0-	-163	-0-	943	3	444 9	Y	404	517 1		295
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	146	146 1		295
*07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			295
*08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			295
*09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			295
*10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	49	142 1		202
*11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		Y	-0-			202
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			219
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			229

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803					
*03	6169 X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666 9	N	605	380 1		298
*04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406 9	N	1278	1461 1		115
*05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183 9	N	1075	1075 1		115
*06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	690	741 1		64
*07	2046 X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369 9	N	335	335 1		64
*08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	688	689 1		63
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			63
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			63
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	272			335
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283			618

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448					
*03	110338 X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876 9	Y	8978	8955 0		63
*04	135571 X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335 9	Y	6668	6675 0		56
*05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732 9	Y	7938	7965 0		29
*06	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	57199	3	7750 9	Y	7045	7051 0		23
*07	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534 9	Y	5940	5926 0		37
*08	52850 X	52850	-0-	-0-	-0-	46774	3	6076 9	Y	5524	5511 0		50
*09	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	11955	3	3013 9	Y	2739	2765 0		24
*10	56781 X	56781	-0-	-0-	-0-	51754	3	5027 9	Y	4570	4556 0		38
*11	80561 X	80561	-0-	-0-	-0-	73860	3	6701 9	Y	6092	6101 0		29
12	0	49420	-0-	49420	-0-	44382	3	5038 9	Y	4580	4581 0		28
01	0	59827	-0-	59827	-0-	109247	3	6962 9	Y	6329	6295 0		62

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055	
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
*03	28520 X	11659	-0-	-16861	-0-	11265 3	394 9	Y	107
*04	27600 X	13890	-0-	-13710	-0-	11490 3	2400 9	Y	169
*05	26722 X	17883	-0-	-8839	-0-	15694 3	2189 9	Y	169
*06	19320 X	12658	-0-	-6662	-0-	12014 3	644 9	Y	143
*07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	18889 3	1414 9	Y	143
*08	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	20330 3	2312 9	Y	285
*09	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	15993 3	1993 9	Y	285
*10	20305 X	19512	-0-	-793	-0-	17413 3	2099 9	Y	70
11	23970 X	14797	-0-	-9173	-0-	13184 3	1613 9	Y	173
12	0	22311	-0-	22311	22311	20339 3	1972 9	Y	206
01	0	21828	-0-	21828	44139	19362 3	2466 9	Y	333

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084	
*03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	11569 3	667 9	Y	181
*04	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	18829 3	4078 9	Y	288
*05	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	15836 3	3718 9	Y	288
*06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9564 3	1091 9	Y	242
*07	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	17571 3	2400 9	Y	242
*08	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	12884 3	3927 9	Y	483
*09	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	11601 3	3385 9	Y	483
*10	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	11546 3	3565 9	Y	119
*11	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	7137 3	2739 9	Y	293
12	0	8735	-0-	8735	8735	5937 3	2798 9	Y	292
01	0	9294	-0-	9294	18029	5794 3	3500 9	Y	473

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		93	120 1	68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		34	34 1	68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		12	33 1	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003	
*03	15159 X	7363	-0-	-7796	-0-	5759 3	1604 9	Y	10
*04	14670 X	10055	-0-	-4615	-0-	6791 3	3264 9	Y	25
*05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251 3	821 9	Y	3
*06	14670 X	5759	-0-	-8911	-0-	4778 3	981 9	Y	3
*07	15159 X	2495	-0-	-12664	-0-	1350 3	1145 9	Y	6
*08	10385 X	1707	-0-	-8678	-0-	1320 3	387 9	Y	3
*09	10050 X	2047	-0-	-8003	-0-	1031 3	1016 9	Y	8
*10	6355 X	4262	-0-	-2093	-0-	3978 3	284 9	Y	2
*11	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	27432 3	1421 9	Y	6
12	0	2453	-0-	2453	2453	1355 3	1098 9	Y	6
01	0	3175	-0-	3175	5628	1400 3	1775 9	Y	16

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860		- 17711				
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	
*03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359	1	333
						1195	4	2595	9					
*04	91916 X	19271	-0-	-72645	-0-	16851	3	686	4	Y	1576	1576	1	333
						1734	9							
*05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26988	3	705	4	Y	1786	1786	1	333
						1965	9							
*06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588	3	581	4	Y	2442	2442	1	333
						2686	9							
*07	30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620	3	405	4	Y	2285	2285	1	333
						2514	9							
*08	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	22031	3	1315	4	Y	2009	2009	1	333
						2210	9							
*09	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	997	1	15396	3	Y	2109	2109	1	333
						746	4	2320	9					
*10	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	2437	1	21699	3	Y	1491	1491	1	333
						620	4	1640	9					
*11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1543	1	4969	3	Y	1478	1478	1	333
						1191	4	1626	9					
12	0	29714	-0-	29714	29714	962	1	26459	3	Y	1800	1764	1	369
						313	4	1980	9					
01	T. A.	13845	-0-	13845	43559	2221	1	9303	3	Y	1747	1844	1	272
						399	4	1922	9					

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328				
*03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0	61
*04	33647 X	33647	-0-	-0-	-0-	26880	3	6767	9	Y	6152	6161	0	52
*05	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	80726	3	7655	9	Y	6959	6985	0	26
*06	73111 X	73111	-0-	-0-	-0-	66522	3	6589	9	Y	5990	5996	0	20
*07	100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503	3	6527	9	Y	5934	5917	0	37
*08	49705 X	49705	-0-	-0-	-0-	45570	3	4135	9	Y	3759	3762	0	34
*09	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14266	3	1185	9	Y	1077	1101	0	10
*10	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	25696	3	3170	9	Y	2882	2868	0	24
*11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	72825	3	8562	9	Y	7784	7771	0	37
12	0	57565	-0-	57565	57565	52178	3	5387	9	Y	4897	4904	0	30
01	T. A.	99492	-0-	99492	157057	88483	3	11009	9	Y	10008	9939	0	99

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388				
*03	T. A.	17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0	19
*04	55691 X	16421	-0-	-39270	-0-	14648	3	1773	9	Y	1612	1617	0	14
*05	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	29050	3	2484	9	Y	2258	2264	0	8
*06	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	19760	3	2730	9	Y	2482	2482	0	8
*07	T. A.	23330	-0-	23330	23330	20090	3	3240	9	Y	2945	2935	0	18
*08	T. A.	18044	-0-	18044	41374	15561	3	2483	9	Y	2257	2255	0	20
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	41374					Y	-0-	20	0	-0-
10	T. A.	11	-0-	11	41385	11	3			Y	-0-			-0-
*11	42169 X	784	-0-	-41385	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
12	0	4394	-0-	4394	4394	4394	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4394					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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						
*03	T. A.	3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1
*04	22934 X	2813	-0-	-20121		2778	3		35	9	Y	32	33	0		-0-
*05	2217 X	2217	-0-			2112	3		105	9	Y	95	95	0		-0-
*06	9240 X	2288	-0-	-6952		2167	3		121	9	Y	110	110	0		-0-
*07	T. A.	4231	-0-	4231		4231	3		678	9	Y	616	612	0		4
*08	T. A.	14172	-0-	14172	18403	12048	3		2124	9	Y	1931	1918	0		17
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18403					Y	-0-	17	0			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18403					Y	NO RPT					-0-
*11	19370 X	967	-0-	-18403		967	3			Y	-0-					-0-
12	0	4454	-0-	4454		4454	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4454					Y	-0-					-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128						
*03	135962 X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0			403
						294	4	23899	9							
*04	184550 X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996	0			403
						2	4	26396	9							
*05	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775	0			403
						58	4	22853	9							
*06	122348 X	122348	-0-	-0-	-0-	6049	1	99247	3	N	14683	14683	0			403
						901	4	16151	9							
*07	132206 X	132206	-0-	-0-	-0-	6698	1	105614	3	N	17986	17986	0			403
						109	4	19785	9							
*08	143076 X	143076	-0-	-0-	-0-	7385	1	117781	3	N	16179	16218	0			364
						113	4	17797	9							
*09	122619 X	122619	-0-	-0-	-0-	6131	1	100079	3	N	14897	14897	0			364
						22	4	16387	9							
*10	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	6307	1	64588	3	N	8120	8120	0			364
						198	4	8932	9							
*11	125895 X	125895	-0-	-0-	-0-	7346	1	103050	3	N	14035	14035	0			364
						60	4	15439	9							
12	0	86187	-0-	86187	86187	7394	1	61349	3	N	15831	15353	0			842
						30	4	17414	9							
01	0	124978	-0-	124978	211165	6773	1	98880	3	N	17513	17563	0			792
						61	4	19264	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	54543 X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
						130	4	4938	9							
*04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0			83
						1	4	5454	9							
*05	65534 X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0			83
						20	4	4722	9							
*06	63420 X	37922	-0-	-25498	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034	0			83
						293	4	3337	9							
*07	65534 X	41242	-0-	-24292	-0-	2214	1	34904	3	N	3716	3716	0			83
						36	4	4088	9							
*08	57536 X	54329	-0-	-3207	-0-	2853	1	45500	3	N	5393	5355	0			121
						44	4	5932	9							
*09	55680 X	51036	-0-	-4644	-0-	2630	1	42934	3	N	4966	4966	0			121
						9	4	5463	9							
*10	55273 X	10933	-0-	-44340	-0-	706	1	7227	3	N	2707	2707	0			121
						22	4	2978	9							
11	52590 X	33088	-0-	-19502	-0-	1858	1	26069	3	N	4678	4678	0			121
						15	4	5146	9							
12	0	27121	-0-	27121	27121	2721	1	22574	3	N	1650	1683	0			88
						11	4	1815	9							
*01	65582 X	38461	-0-	-27121	-0-	2336	1	34098	3	N	1824	1830	0			82
						21	4	2006	9							

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018			TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018			TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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					
*03	58435 X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0			46
*04	55920 X	34382	-0-	-21538	-0-	29789	3	4593	9	Y	4175	4186	0			35
*05	56141 X	51838	-0-	-4303	-0-	45017	3	6821	9	Y	6201	6213	0			23
*06	54240 X	50461	-0-	-3779	-0-	43714	3	6747	9	Y	6134	6137	0			20
*07	56048 X	51056	-0-	-4992	-0-	44185	3	6871	9	Y	6246	6227	0			39
*08	53444 X	41099	-0-	-12345	-0-	36212	3	4887	9	Y	4443	4442	0			40
*09	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	46549	3	8077	9	Y	7343	7318	0			65
*10	56435 X	56435	-0-	-0-	-0-	49377	3	7058	9	Y	6416	6427	0			54
*11	54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	48125	3	6841	9	Y	6219	6243	0			30
12	0	41453	-0-	41453	41453	36672	3	4781	9	Y	4346	4349	0			27
01	T. A.	47093	-0-	47093	88546	40764	3	6329	9	Y	5754	5724	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*03	36177	X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0	25
*04	35010	X	31895	-0-	-3115	-0-	28394	3	3501	9	Y	3183	3181	0	27
*05	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	32456	3	3565	9	Y	3241	3256	0	12
*06	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	29890	3	3610	9	Y	3282	3283	0	11
*07	34472	X	33797	-0-	-675	-0-	30094	3	3703	9	Y	3366	3356	0	21
*08	36022	X	29322	-0-	-6700	-0-	26621	3	2701	9	Y	2455	2454	0	22
*09	34860	X	30084	-0-	-4776	-0-	26353	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30
*10	36022	X	28761	-0-	-7261	-0-	25743	3	3018	9	Y	2744	2751	0	23
11	33480	X	30669	-0-	-2811	-0-	27548	3	3121	9	Y	2837	2846	0	14
12	0		23190	-0-	23190	23190	21110	3	2080	9	Y	1891	1893	0	12
01	T. A.		26451	-0-	26451	49641	23668	3	2783	9	Y	2530	2517	0	25

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485					
*03	35929	X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0	37
*04	34770	X	33453	-0-	-1317	-0-	28040	3	5413	9	Y	4921	4917	0	41
*05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0	18
*06	35691	X	35691	-0-	-0-	-0-	30213	3	5478	9	Y	4980	4982	0	16
*07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	29974	3	5570	9	Y	5064	5049	0	31
*08	31899	X	28857	-0-	-3042	-0-	24896	3	3961	9	Y	3601	3600	0	32
*09	30870	X	29670	-0-	-1200	-0-	24130	3	5540	9	Y	5036	5024	0	44
*10	31899	X	30363	-0-	-1536	-0-	25521	3	4842	9	Y	4402	4409	0	37
11	30870	X	28894	-0-	-1976	-0-	24265	3	4629	9	Y	4208	4225	0	20
12	0		20438	-0-	20438	20438	17348	3	3090	9	Y	2809	2812	0	17
01	T. A.		23498	-0-	23498	43936	19385	3	4113	9	Y	3739	3719	0	37

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430					
*03	64852	X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0	49
*04	62889	X	62889	-0-	-0-	-0-	55680	3	7209	9	Y	6554	6548	0	55
*05	66991	X	65426	-0-	-1565	-0-	58540	3	6886	9	Y	6260	6292	0	23
*06	64830	X	49792	-0-	-15038	-0-	43632	3	6160	9	Y	5600	5605	0	18
*07	53165	X	52761	-0-	-404	-0-	46450	3	6311	9	Y	5737	5720	0	35
*08	53165	X	45830	-0-	-7335	-0-	40868	3	4962	9	Y	4511	4506	0	40
*09	51450	X	47966	-0-	-3484	-0-	40810	3	7156	9	Y	6505	6488	0	57
*10	53165	X	45850	-0-	-7315	-0-	40058	3	5792	9	Y	5265	5278	0	44
11	51060	X	48327	-0-	-2733	-0-	42271	3	6056	9	Y	5505	5523	0	26
12	0		36144	-0-	36144	36144	31946	3	4198	9	Y	3816	3818	0	24
01	T. A.		41654	-0-	41654	77798	36012	3	5642	9	Y	5129	5102	0	51

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366					
*03	T. A.		16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0	21
*04	53070	X	19757	-0-	-33313	-0-	17003	3	2754	9	Y	2504	2504	0	21
*05	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	25019	3	4344	9	Y	3949	3955	0	15
*06	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18401	3	3465	9	Y	3150	3155	0	10
*07	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	18592	3	3845	9	Y	3495	3483	0	22
*08	29357	X	24638	-0-	-4719	-0-	20907	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30
*09	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30	0	-0-
10	29357	X	1518	-0-	-27839	-0-	1518	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23100	X	1848	-0-	-21252	-0-	1848	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		7905	-0-	7905	7905	7905	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7905	7905	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	65014 3	12772 9	N	11611	11611 0	282	
*04	118052	X	118052	-0-	-0-	-0-	101900 3	16152 9	N	14684	14684 0	282	
*05	110946	X	110946	-0-	-0-	-0-	94655 3	16291 9	N	14810	14810 0	282	
*06	92946	X	92946	-0-	-0-	-0-	81014 3	11932 9	N	10847	10847 0	282	
*07	96446	X	96446	-0-	-0-	-0-	83905 3	12541 9	N	11401	11401 0	282	
*08	110369	X	110369	-0-	-0-	-0-	94384 3	15985 9	N	14532	14532 0	282	
*09	113345	X	113345	-0-	-0-	-0-	98575 3	14770 9	N	13427	13427 0	282	
*10	85790	X	85790	-0-	-0-	-0-	72942 3	12848 9	N	11680	11680 0	282	
11	61680	X	59688	-0-	-1992	-0-	50655 3	9033 9	N	8212	8212 0	282	
12	0		64192	-0-			54724 3	9468 9	N	8607	8504 0	385	
01	0		108532	-0-	108532		172724	97445 3	11087 9	N	10079	10120 0	344

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016	
*03	70704	X	70704	-0-	-0-	-0-	70704 3		N	-0-		-0-	
*04	96293	X	96293	-0-	-0-	-0-	96293 3		N	-0-		-0-	
*05	97805	X	97805	-0-	-0-	-0-	97805 3		N	-0-		-0-	
*06	64789	X	64789	-0-	-0-	-0-	64789 3		N	-0-		-0-	
*07	68509	X	68509	-0-	-0-	-0-	68509 3		N	-0-		-0-	
*08	87771	X	87771	-0-	-0-	-0-	87771 3		N	-0-		-0-	
*09	51000	X	9095	-0-	-41905	-0-	9095 3		N	-0-		-0-	
*10	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-			N	-0-		-0-	
11	51000	X	45387	-0-	-5613	-0-	45387 3		N	-0-		-0-	
12	0		53496	-0-			53496 3		N	-0-		-0-	
01	0		16419	-0-	16419		69915	16275 3	144 9	N	131	127 0	4

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467	
*03	79422	X	22940	-0-	-56482	-0-	22940 3		N	-0-		-0-	
*04	76860	X	72362	-0-	-4498	-0-	72362 3		N	-0-		-0-	
*05	70722	X	70722	-0-	-0-	-0-	70722 3		N	-0-		-0-	
*06	40470	X	32072	-0-	-8398	-0-	32072 3		N	-0-		-0-	
*07	74772	X	44573	-0-	-30199	-0-	44573 3		N	-0-		-0-	
*08	84019	X	84019	-0-	-0-	-0-	84019 3		N	-0-		-0-	
*09	92942	X	92942	-0-	-0-	-0-	92942 3		N	-0-		-0-	
*10	112818	X	112818	-0-	-0-	-0-	112818 3		N	-0-		-0-	
11	89820	X	49355	-0-	-40465	-0-	49355 3		N	-0-		-0-	
12	0		25558	-0-			25558 3		N	-0-		-0-	
01	0		48493	-0-	48493		74051	48299 3	194 9	N	176	170 0	6

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419	
*03	27683	X	2180	-0-	-25503	-0-	1299 3	881 9	Y	801	806 0	2	
*04	17850	X	5431	-0-	-12419	-0-	5145 3	286 9	Y	260	262 0	-0-	
*05	34069	X	1541	-0-	-32528	-0-	1389 3	152 9	Y	138	138 0	-0-	
*06	32970	X	574	-0-	-32396	-0-	512 3	62 9	Y	56	56 0	-0-	
*07	24738	X	893	-0-	-23845	-0-	751 3	142 9	Y	129	129 0	-0-	
*08	5611	X	1731	-0-	-3880	-0-	1214 3	517 9	Y	470	468 0	2	
*09	5430	X	2885	-0-	-2545	-0-	2681 3	204 9	Y	185	187 0	-0-	
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3154 3	277 9	Y	252	251 0	1	
*11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	8731 3	921 9	Y	837	834 0	4	
12	0		5739	-0-			5739	4015 3	1724 9	Y	1567	1568 0	3
01	0		5153	-0-	5153		10892	3549 3	1604 9	Y	1458	1449 0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//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
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249				
*04	80820	X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	1818	9	Y	1653	1651	0		2
*05	82088	X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	4663	9	Y	4239	4237	0		4
*06	67620	X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	5996	9	Y	5451	5440	0		15
*07	47337	X	35791	-0-	-11546	-0-	29231	3	6560	9	Y	5964	5962	0		17
*08	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	29845	3	6713	9	Y	6103	6093	0		27
*09	39054	X	39054	-0-	-0-	-0-	31227	3	7827	9	Y	7115	7132	0		10
*10	41141	X	41141	-0-	-0-	-0-	32950	3	8191	9	Y	7446	7439	0		17
*11	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	30643	3	7673	9	Y	6975	6958	0		34
12	0		35766	-0-	35766	35766	29368	3	6398	9	Y	5816	5838	0		12
01	0		32375	-0-	32375	68141	26081	3	6294	9	Y	5722	5686	0		48
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235				
*03	47368	X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393	9	Y	1266	1270	0		3
*04	88784	X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	6720	9	Y	6109	6105	0		7
*05	50005	X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	5574	9	Y	5067	5069	0		5
*06	46889	X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	7393	9	Y	6721	6707	0		19
*07	60698	X	53089	-0-	-7609	-0-	43961	3	9128	9	Y	8298	8294	0		23
*08	60698	X	42664	-0-	-18034	-0-	35064	3	7600	9	Y	6909	6902	0		30
*09	58740	X	40162	-0-	-18578	-0-	32047	3	8115	9	Y	7377	7397	0		10
*10	53103	X	39033	-0-	-14070	-0-	31098	3	7935	9	Y	7214	7208	0		16
11	51390	X	41356	-0-	-10034	-0-	32919	3	8437	9	Y	7670	7648	0		38
12	0		45907	-0-	45907	45907	37368	3	8539	9	Y	7763	7785	0		16
01	0		39206	-0-	39206	85113	31356	3	7850	9	Y	7136	7092	0		60
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519				
*03	68913	X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265	9	Y	2059	2064	0		6
*04	137920	X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	13706	9	Y	12460	12451	0		15
*05	78369	X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	12095	9	Y	10995	11000	0		10
*06	65760	X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	3083	9	Y	2803	2805	0		8
*07	105617	X	3839	-0-	-101778	-0-	2574	3	1265	9	Y	1150	1155	0		3
*08	105617	X	-0-	-0-	-105617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	0		-0-
09	102210	X	-0-	-0-	-102210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*10	78368	X	5343	-0-	-73025	-0-	4104	3	1239	9	Y	1126	1123	0		3
*11	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	21262	3	7212	9	Y	6556	6527	0		32
12	0		34331	-0-	34331	34331	27469	3	6862	9	Y	6238	6257	0		13
01	0		28123	-0-	28123	62454	22118	3	6005	9	Y	5459	5426	0		46
HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268				
*03	44970	X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0		41
*04	50640	X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	6306	9	Y	5733	5726	0		48
*05	52328	X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	5968	9	Y	5425	5453	0		20
*06	50640	X	23264	-0-	-27376	-0-	17194	3	6070	9	Y	5518	5520	0		18
*07	47449	X	47449	-0-	-0-	-0-	41517	3	5932	9	Y	5393	5378	0		33
*08	44981	X	38608	-0-	-6373	-0-	33459	3	5149	9	Y	4681	4672	0		42
*09	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	30148	3	5475	9	Y	4977	4975	0		44
*10	47461	X	32572	-0-	-14889	-0-	27530	3	5042	9	Y	4584	4590	0		38
11	45930	X	39492	-0-	-6438	-0-	34334	3	5158	9	Y	4689	4704	0		23
12	0		25913	-0-	25913	25913	22423	3	3490	9	Y	3173	3176	0		20
01	0		23259	-0-	23259	49172	19476	3	3783	9	Y	3439	3425	0		34

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573			
*03	T. A.	53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0	47
*04	228834 X	38504	-0-	-190330	-0-	31875	3	6629	9	Y	6026	6022	0	51
*05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	25124	3	8044	9	Y	7313	7337	0	27
*06	69720 X	29227	-0-	-40493	-0-	21573	3	7654	9	Y	6958	6962	0	23
*07	72044 X	63606	-0-	-8438	-0-	55521	3	8085	9	Y	7350	7328	0	45
*08	53723 X	50850	-0-	-2873	-0-	43990	3	6860	9	Y	6236	6225	0	56
*09	86321 X	86321	-0-	-0-	-0-	76469	3	9852	9	Y	8956	8933	0	79
*10	162603 X	162603	-0-	-0-	-0-	145440	3	17163	9	Y	15603	15552	0	130
*11	65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	57916	3	8027	9	Y	7297	7392	0	35
12	0	32865	-0-	32865	32865	28616	3	4249	9	Y	3863	3874	0	24
01	0	41486	-0-	41486	74351	34989	3	6497	9	Y	5906	5872	0	58

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801			
*03	124434 X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3		N	-0-			-0-	
*04	120420 X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3		N	-0-			-0-	
*05	78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3		N	-0-			-0-	
*06	75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3		N	-0-			-0-	
*07	78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3		N	-0-			-0-	
*08	102275 X	102275	-0-	-0-	-0-	102275	3		N	-0-			-0-	
*09	128081 X	128081	-0-	-0-	-0-	128081	3		N	-0-			-0-	
*10	120584 X	120584	-0-	-0-	-0-	120584	3		N	-0-			-0-	
11	109320 X	54054	-0-	-55266	-0-	54054	3		N	-0-			-0-	
12	0	44389	-0-	44389	44389	44389	3		N	-0-			-0-	
01	0	84473	-0-	84473	128862	84211	3	262	9	N	238	230	0	8

ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404			
*03	94891 X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0	57
*04	87960 X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	17255	9	Y	15686	15725	0	18
*05	82553 X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0	12
*06	74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0	29
*07	77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0	26
*08	77438 X	63126	-0-	-14312	-0-	53002	3	10124	9	Y	9204	9190	0	40
*09	65070 X	57639	-0-	-7431	-0-	48051	3	9588	9	Y	8716	8744	0	12
*10	67239 X	58431	-0-	-8808	-0-	49029	3	9402	9	Y	8547	8540	0	19
11	64140 X	53702	-0-	-10438	-0-	44890	3	8812	9	Y	8011	7991	0	39
12	0	57716	-0-	57716	57716	50630	3	7086	9	Y	6442	6468	0	13
01	0	26984	-0-	26984	84700	22671	3	4313	9	Y	3921	3901	0	33

ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826			
*03	124586 X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0	5
*04	82050 X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0	2
*05	97619 X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0	6
*06	104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0	23
*07	124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0	25
*08	124589 X	63539	-0-	-61050	-0-	53212	3	10327	9	Y	9388	9372	0	41
*09	104580 X	59695	-0-	-44885	-0-	50523	3	9172	9	Y	8338	8367	0	12
*10	108066 X	55403	-0-	-52663	-0-	45346	3	10057	9	Y	9143	9134	0	21
11	104580 X	52087	-0-	-52493	-0-	42608	3	9479	9	Y	8617	8596	0	42
12	0	51141	-0-	51141	51141	40473	3	10668	9	Y	9698	9720	0	20
01	0	59963	-0-	59963	111104	51717	3	8246	9	Y	7496	7453	0	63

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
						288353	COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10701	PERF.10462	- 20822	
*03	198090 X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3 4476 9	Y	4069	4067	0	11
*04	191700 X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3 2110 9	Y	1918	1927	0	2
*05	160270 X	2989	-0-	-157281	-0-	2865	3 124 9	Y	113	115	0	-0-
*06	140820 X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3 829 9	Y	754	752	0	2
*07	126790 X	109575	-0-	-17215	-0-	106822	3 2753 9	Y	2503	2498	0	7
*08	126790 X	119552	-0-	-7238	-0-	115876	3 3676 9	Y	3342	3334	0	15
*09	70890 X	66886	-0-	-4004	-0-	64036	3 2850 9	Y	2591	2602	0	4
*10	109585 X	87460	-0-	-22125	-0-	84326	3 3134 9	Y	2849	2847	0	6
11	115710 X	83683	-0-	-32027	-0-	80700	3 2983 9	Y	2712	2705	0	13
12	0	103276	-0-	103276	103276	99623	3 3653 9	Y	3321	3327	0	7
01	T. A.	99764	-0-	99764	203040	95816	3 3948 9	Y	3589	3566	0	30

TWISTER STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288410	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10138	- 20483				
*03	T. A.	147943	-0-	147943	551511	140822	3 7121 9	Y	6474	6476	0	18
*04	709277 X	157766	-0-	-551511	-0-	150229	3 7537 9	Y	6852	6862	0	8
*05	187683 X	187683	-0-	-0-	-0-	177585	3 10098 9	Y	9180	9180	0	8
*06	199320 X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3 10293 9	Y	9357	9339	0	26
*07	206099 X	206099	-0-	-0-	-0-	193998	3 12101 9	Y	11001	10996	0	31
*08	194714 X	194714	-0-	-0-	-0-	183127	3 11587 9	Y	10534	10519	0	46
*09	141270 X	98605	-0-	-42665	-0-	91966	3 6639 9	Y	6035	6073	0	8
*10	145979 X	139139	-0-	-6840	-0-	129890	3 9249 9	Y	8408	8397	0	19
*11	167938 X	167938	-0-	-0-	-0-	156697	3 11241 9	Y	10219	10188	0	50
12	0	181992	-0-	181992	181992	169928	3 12064 9	Y	10967	10995	0	22
01	T. A.	155397	-0-	155397	337389	143883	3 11514 9	Y	10467	10401	0	88

HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID -> 288424	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 9710	PERF.10120	- 20366				
*03	59334 X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3 5860 9	Y	5327	5323	0	37
*04	57450 X	39282	-0-	-18168	-0-	34045	3 5237 9	Y	4761	4758	0	40
*05	61318 X	17620	-0-	-43698	-0-	14528	3 3092 9	Y	2811	2841	0	10
*06	59340 X	8128	-0-	-51212	-0-	6481	3 1647 9	Y	1497	1502	0	5
*07	61318 X	12639	-0-	-48679	-0-	11262	3 1377 9	Y	1252	1249	0	8
*08	57815 X	11625	-0-	-46190	-0-	10403	3 1222 9	Y	1111	1109	0	10
*09	39270 X	34912	-0-	-4358	-0-	31776	3 3136 9	Y	2851	2836	0	25
*10	37040 X	37040	-0-	-0-	-0-	33629	3 3411 9	Y	3101	3100	0	26
*11	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	21067	3 2207 9	Y	2006	2022	0	10
12	0	15597	-0-	15597	15597	14098	3 1499 9	Y	1363	1365	0	8
01	0	19799	-0-	19799	35396	17413	3 2386 9	Y	2169	2156	0	21

TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10175	- 20535				
*03	T. A.	134826	-0-	134826	408601	127119	3 7707 9	Y	7006	7005	0	19
*04	553778 X	145177	-0-	-408601	-0-	137027	3 8150 9	Y	7409	7419	0	9
*05	146538 X	146538	-0-	-0-	-0-	137797	3 8741 9	Y	7946	7948	0	7
*06	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3 7524 9	Y	6840	6828	0	19
*07	179986 X	144064	-0-	-35922	-0-	136593	3 7471 9	Y	6792	6792	0	19
*08	153927 X	153927	-0-	-0-	-0-	146264	3 7663 9	Y	6966	6955	0	30
*09	145170 X	67635	-0-	-77535	-0-	63628	3 4007 9	Y	3643	3668	0	5
*10	146537 X	131923	-0-	-14614	-0-	124470	3 7453 9	Y	6775	6765	0	15
11	148950 X	125695	-0-	-23255	-0-	118039	3 7656 9	Y	6960	6941	0	34
12	0	133446	-0-	133446	133446	125480	3 7966 9	Y	7242	7261	0	15
01	T. A.	114596	-0-	114596	248042	106999	3 7597 9	Y	6906	6863	0	58

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819 - 20853			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*03	149668 X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0	14
*04	144840 X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0	2
*05	149668 X	2618	-0-	-147050	-0-	2497	3	121	9	Y	110	112	0	-0-
*06	144840 X	10321	-0-	-134519	-0-	9946	3	375	9	Y	341	340	0	1
*07	105369 X	75973	-0-	-29396	-0-	73274	3	2699	9	Y	2454	2448	0	7
*08	105369 X	73573	-0-	-31796	-0-	70690	3	2883	9	Y	2621	2617	0	11
*09	42840 X	17267	-0-	-25573	-0-	16576	3	691	9	Y	628	638	0	1
*10	75981 X	68573	-0-	-7408	-0-	65646	3	2927	9	Y	2661	2656	0	6
11	73530 X	39889	-0-	-33641	-0-	38026	3	1863	9	Y	1694	1692	0	8
12	0	86526	-0-	86526	86526	82565	3	3961	9	Y	3601	3602	0	7
01	T. A.	77419	-0-	77419	163945	73485	3	3934	9	Y	3576	3553	0	30

HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929 - 20124			
*03	95108 X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0	47
*04	92040 X	42273	-0-	-49767	-0-	36161	3	6112	9	Y	5556	5556	0	47
*05	75237 X	30503	-0-	-44734	-0-	24433	3	6070	9	Y	5518	5545	0	20
*06	72840 X	29808	-0-	-43032	-0-	23754	3	6054	9	Y	5504	5506	0	18
*07	75268 X	64934	-0-	-10334	-0-	58728	3	6206	9	Y	5642	5625	0	35
*08	65193 X	52309	-0-	-12884	-0-	47597	3	4712	9	Y	4284	4281	0	38
*09	58311 X	58311	-0-	-0-	-0-	53065	3	5246	9	Y	4769	4765	0	42
*10	64945 X	25636	-0-	-39309	-0-	22733	3	2903	9	Y	2639	2659	0	22
11	62850 X	32669	-0-	-30181	-0-	28626	3	4043	9	Y	3675	3679	0	18
12	0	43472	-0-	43472	43472	39390	3	4082	9	Y	3711	3706	0	23
01	0	49185	-0-	49185	92657	43488	3	5697	9	Y	5179	5151	0	51

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257 - 20443			
*03	81313 X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0	20
*04	87690 X	49546	-0-	-38144	-0-	42081	3	7465	9	Y	6786	6798	0	8
*05	90613 X	47616	-0-	-42997	-0-	40004	3	7612	9	Y	6920	6922	0	6
*06	87690 X	52844	-0-	-34846	-0-	45002	3	7842	9	Y	7129	7115	0	20
*07	81902 X	47845	-0-	-34057	-0-	40879	3	6966	9	Y	6333	6335	0	18
*08	64666 X	48207	-0-	-16459	-0-	41460	3	6747	9	Y	6134	6125	0	27
*09	52830 X	46387	-0-	-6443	-0-	39719	3	6668	9	Y	6062	6081	0	8
*10	54591 X	32087	-0-	-22504	-0-	27497	3	4590	9	Y	4173	4172	0	9
11	52830 X	36986	-0-	-15844	-0-	31302	3	5684	9	Y	5167	5151	0	25
12	0	29797	-0-	29797	29797	24592	3	5205	9	Y	4732	4747	0	10
01	0	18852	-0-	18852	48649	15388	3	3464	9	Y	3149	3132	0	27

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.10224 - 19746			
*03	88350 X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0	26
*04	85500 X	56978	-0-	-28522	-0-	47346	3	9632	9	Y	8756	8772	0	10
*05	88350 X	58801	-0-	-29549	-0-	49058	3	9743	9	Y	8857	8859	0	8
*06	83820 X	60483	-0-	-23337	-0-	51342	3	9141	9	Y	8310	8295	0	23
*07	58869 X	58167	-0-	-702	-0-	49248	3	8919	9	Y	8108	8108	0	23
*08	58869 X	58624	-0-	-245	-0-	49239	3	9385	9	Y	8532	8518	0	37
*09	60480 X	46605	-0-	-13875	-0-	38355	3	8250	9	Y	7500	7527	0	10
*10	62496 X	50974	-0-	-11522	-0-	42085	3	8889	9	Y	8081	8073	0	18
11	60480 X	52920	-0-	-7560	-0-	43487	3	9433	9	Y	8575	8551	0	42
12	0	49211	-0-	49211	49211	40661	3	8550	9	Y	7773	7799	0	16
01	0	31380	-0-	31380	80591	25459	3	5921	9	Y	5383	5354	0	45

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*03	108004 X	80511	-0-	-27493	-0-	69423 3	11088 9	Y	10080	10077	0	27
*04	95430 X	72299	-0-	-23131	-0-	62714 3	9585 9	Y	8714	8731	0	10
*05	96038 X	74920	-0-	-21118	-0-	64632 3	10288 9	Y	9353	9354	0	9
*06	92940 X	71636	-0-	-21304	-0-	62134 3	9502 9	Y	8638	8623	0	24
*07	87048 X	80190	-0-	-6858	-0-	71488 3	8702 9	Y	7911	7913	0	22
*08	80507 X	63932	-0-	-16575	-0-	55327 3	8605 9	Y	7823	7811	0	34
*09	72360 X	58174	-0-	-14186	-0-	49894 3	8280 9	Y	7527	7551	0	10
*10	80197 X	65243	-0-	-14954	-0-	55867 3	9376 9	Y	8524	8515	0	19
11	77610 X	61377	-0-	-16233	-0-	53522 3	7855 9	Y	7141	7125	0	35
12	0	61256	-0-	61256	61256	52697 3	8559 9	Y	7781	7800	0	16
01	0	52155	-0-	52155	113411	43721 3	8434 9	Y	7667	7618	0	65

LONESTAR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288946	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10356 - 20417					
*03	103261 X	89493	-0-	-13768	-0-	78060 3	11433 9	Y	10394	10386	0	28
*04	88950 X	84907	-0-	-4043	-0-	74403 3	10504 9	Y	9549	9566	0	11
*05	89807 X	89390	-0-	-417	-0-	78695 3	10695 9	Y	9723	9725	0	9
*06	86550 X	74088	-0-	-12462	-0-	65039 3	9049 9	Y	8226	8212	0	23
*07	89497 X	78804	-0-	-10693	-0-	69879 3	8925 9	Y	8114	8114	0	23
*08	89497 X	75934	-0-	-13563	-0-	66347 3	9587 9	Y	8715	8700	0	38
*09	86340 X	66396	-0-	-19944	-0-	57579 3	8817 9	Y	8015	8042	0	11
*10	89218 X	67262	-0-	-21956	-0-	58145 3	9117 9	Y	8288	8280	0	19
11	76260 X	74878	-0-	-1382	-0-	65506 3	9372 9	Y	8520	8497	0	42
12	0	77060	-0-	77060	77060	67290 3	9770 9	Y	8882	8906	0	18
01	0	81136	-0-	81136	158196	68974 3	12162 9	Y	11056	10981	0	93

MONARCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 289017	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 9797	PERF.10000 - 20276					
*03	173574 X	173574	-0-	-0-	-0-	149209 3	24365 9	Y	22150	22123	0	155
*04	158300 X	158300	-0-	-0-	-0-	135576 3	22724 9	Y	20658	20640	0	173
*05	183491 X	183491	-0-	-0-	-0-	159793 3	23698 9	Y	21544	21638	0	79
*06	142044 X	142044	-0-	-0-	-0-	121611 3	20433 9	Y	18575	18593	0	61
*07	152896 X	152896	-0-	-0-	-0-	131633 3	21263 9	Y	19330	19271	0	120
*08	143142 X	143142	-0-	-0-	-0-	123373 3	19769 9	Y	17972	17931	0	161
*09	141157 X	141157	-0-	-0-	-0-	119953 3	21204 9	Y	19276	19267	0	170
*10	142366 X	142366	-0-	-0-	-0-	124474 3	17892 9	Y	16265	16299	0	136
*11	134478 X	134478	-0-	-0-	-0-	117297 3	17181 9	Y	15619	15680	0	75
12	0	124790	-0-	124790	124790	109530 3	15260 9	Y	13873	13862	0	86
01	0	126408	-0-	126408	251198	108802 3	17606 9	Y	16005	15933	0	158

BATTLESHIP		WELL #: 2H		RRCID -> 289043	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10418 - 19530					
*03	123814 X	89657	-0-	-34157	-0-	72598 3	17059 9	N	15508	15498	0	42
*04	104370 X	84867	-0-	-19503	-0-	69222 3	15645 9	N	14223	14248	0	17
*05	100192 X	84090	-0-	-16102	-0-	68297 3	15793 9	N	14357	14361	0	13
*06	91620 X	77306	-0-	-14314	-0-	62664 3	14642 9	N	13311	13287	0	37
*07	94395 X	78035	-0-	-16360	-0-	63306 3	14729 9	N	13390	13389	0	38
*08	89652 X	77415	-0-	-12237	-0-	62765 3	14650 9	N	13318	13298	0	58
*09	84870 X	69243	-0-	-15627	-0-	55242 3	14001 9	N	12728	12768	0	18
*10	84197 X	84197	-0-	-0-	-0-	68047 3	16150 9	N	14682	14667	0	33
11	77310 X	62800	-0-	-14510	-0-	48811 3	13989 9	N	12717	12687	0	63
12	0	65245	-0-	65245	65245	51812 3	13433 9	N	12212	12250	0	25
01	0	70102	-0-	70102	135347	55821 3	14281 9	N	12983	12899	0	109

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*03	107260	X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9	Y	11125	11119	0	30
*04	97440	X	74759	-0-	-22681	-0-	63784	3	10975	9	Y	9977	9995	0	12
*05	99262	X	78219	-0-	-21043	-0-	65924	3	12295	9	Y	11177	11179	0	10
*06	91110	X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0	29
*07	91729	X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9	Y	7691	7698	0	22
*08	83390	X	69329	-0-	-14061	-0-	58758	3	10571	9	Y	9610	9590	0	42
*09	81240	X	66257	-0-	-14983	-0-	56227	3	10030	9	Y	9118	9147	0	13
*10	83948	X	71059	-0-	-12889	-0-	59697	3	11362	9	Y	10329	10319	0	23
11	81240	X	58545	-0-	-22695	-0-	50219	3	8326	9	Y	7569	7555	0	37
12	0		2889	-0-	2889	2889	2628	3	261	9	Y	237	274	0	-0-
01	0		2768	-0-	2768	5657	2743	3	25	9	Y	23	23	0	-0-

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
*03	97247	X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9	Y	5458	5484	0	38
*04	87540	X	37660	-0-	-49880	-0-	32554	3	5106	9	Y	4642	4641	0	39
*05	87389	X	14917	-0-	-72472	-0-	12743	3	2174	9	Y	1976	2008	0	7
*06	84570	X	4968	-0-	-79602	-0-	4381	3	587	9	Y	534	539	0	2
*07	51119	X	11852	-0-	-39267	-0-	8956	3	2896	9	Y	2633	2619	0	16
*08	44485	X	24489	-0-	-19996	-0-	18820	3	5669	9	Y	5154	5124	0	46
*09	37650	X	19914	-0-	-17736	-0-	14415	3	5499	9	Y	4999	5001	0	44
*10	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	16811	3	6028	9	Y	5480	5478	0	46
11	23790	X	22713	-0-	-1077	-0-	17801	3	4912	9	Y	4465	4490	0	21
12	0		18008	-0-	18008	18008	13753	3	4255	9	Y	3868	3865	0	24
01	0		20742	-0-	20742	38750	15147	3	5595	9	Y	5086	5060	0	50

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461			
*03	71393	X	32575	-0-	-38818	-0-	29211	3	3364	9	Y	3058	3050	0	8
*04	69090	X	-0-	-0-	-69090	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
*05	57815	X	1162	-0-	-56653	-0-	452	3	710	9	Y	645	644	0	1
*06	37770	X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0	3
*07	32581	X	1701	-0-	-30880	-0-	441	3	1260	9	Y	1145	1145	0	3
*08	32581	X	1398	-0-	-31183	-0-	149	3	1249	9	Y	1135	1133	0	5
*09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	839	843	0	1
*10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	9366	3	2159	9	Y	1963	1960	0	4
*11	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	46976	3	8225	9	Y	7477	7444	0	37
12	0		52494	-0-	52494	52494	43847	3	8647	9	Y	7861	7882	0	16
01	0		39174	-0-	39174	91668	31380	3	7794	9	Y	7085	7041	0	60

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368			
*03	130773	X	130773	-0-	-0-	-0-	121628	3	9145	9	Y	8314	8307	0	23
*04	84750	X	59180	-0-	-25570	-0-	50060	3	9120	9	Y	8291	8304	0	10
*05	98146	X	76613	-0-	-21533	-0-	63415	3	13198	9	Y	11998	11997	0	11
*06	106410	X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0	33
*07	108190	X	87561	-0-	-20629	-0-	73623	3	13938	9	Y	12671	12668	0	36
*08	108190	X	100304	-0-	-7886	-0-	84934	3	15370	9	Y	13973	13948	0	61
*09	96303	X	96303	-0-	-0-	-0-	81262	3	15041	9	Y	13674	13716	0	19
*10	89900	X	77816	-0-	-12084	-0-	62911	3	14905	9	Y	13550	13538	0	31
11	97080	X	65562	-0-	-31518	-0-	52883	3	12679	9	Y	11526	11500	0	57
12	0		54576	-0-	54576	54576	43723	3	10853	9	Y	9866	9903	0	20
01	0		44276	-0-	44276	98852	34933	3	9343	9	Y	8494	8442	0	72

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	97650 X	79685	-0-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0		27
*04	98880 X	86144	-0-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0		9
*05	102176 X	77081	-0-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0		9
*06	98880 X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0		28
*07	89001 X	66149	-0-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0		31
*08	89001 X	49376	-0-	-39625	-0-	38920	3	10456	9	Y	9505	9494	0		42
*09	86130 X	60237	-0-	-25893	-0-	49151	3	11086	9	Y	10078	10106	0		14
*10	77066 X	61089	-0-	-15977	-0-	50747	3	10342	9	Y	9402	9395	0		21
11	68370 X	46958	-0-	-21412	-0-	37662	3	9296	9	Y	8451	8430	0		42
12	0	55919	-0-		55919	42573	3	13346	9	Y	12133	12150	0		25
01	0	54137	-0-	54137	110056	40260	3	13877	9	Y	12615	12534	0		106

EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666		
*03	124775 X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0		47
*04	120750 X	86677	-0-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0		18
*05	124775 X	101503	-0-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0		15
*06	117390 X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0		32
*07	108500 X	82797	-0-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0		35
*08	108500 X	84174	-0-	-24326	-0-	70959	3	13215	9	Y	12014	11996	0		53
*09	113925 X	113925	-0-	-0-	-0-	98748	3	15177	9	Y	13797	13831	0		19
*10	101494 X	78454	-0-	-23040	-0-	66273	3	12181	9	Y	11074	11068	0		25
11	81450 X	77523	-0-	-3927	-0-	64842	3	12681	9	Y	11528	11496	0		57
12	0	78425	-0-	78425	78425	66814	3	11611	9	Y	10555	10590	0		22
01	0	66635	-0-	66635	145060	56336	3	10299	9	Y	9363	9306	0		79

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395		
*03	136099 X	136099	-0-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0		25
*04	119814 X	119814	-0-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0		9
*05	143991 X	143991	-0-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0		8
*06	138493 X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0		21
*07	141374 X	141374	-0-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0		20
*08	146136 X	146136	-0-	-0-	-0-	137934	3	8202	9	N	7456	7443	0		33
*09	137070 X	137070	-0-	-0-	-0-	129792	3	7278	9	N	6616	6640	0		9
*10	139439 X	139439	-0-	-0-	-0-	131519	3	7920	9	N	7200	7193	0		16
*11	128575 X	128575	-0-	-0-	-0-	120772	3	7803	9	N	7094	7075	0		35
12	0	121744	-0-	121744	121744	116134	3	5610	9	N	5100	5125	0		10
01	0	109601	-0-	109601	231345	104234	3	5367	9	N	4879	4848	0		41

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915		
*03	SHUT IN	2596	-0-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0		-0-
*04	14B2 EXT	301515	-0-	301515	304111	281340	3	20175	9	N	18341	18320	0		21
*05	14B2 EXT	379350	-0-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0		22
*06	14B2 EXT	285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0		49
*07	14B2 EXT	181466	-0-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0		30
*08	1346978 X	196074	-0-	-1150904	-0-	183322	3	12752	9	N	11593	11572	0		51
*09	363570 X	124877	-0-	-238693	-0-	117519	3	7358	9	N	6689	6731	0		9
*10	375689 X	109319	-0-	-266370	-0-	104019	3	5300	9	N	4818	4816	0		11
11	363570 X	123274	-0-	-240296	-0-	115927	3	7347	9	N	6679	6657	0		33
12	0	107754	-0-	107754	107754	101154	3	6600	9	N	6000	6021	0		12
01	0	105251	-0-	105251	213005	98464	3	6787	9	N	6170	6130	0		52

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	SHUT IN	1455	-0-	1455	1455	1381 3	74 9	N	67	67 0	-0-	
*04	14B2 EXT	225578	-0-	225578	227033	197817 3	27761 9	N	25237	25208 0	29	
*05	14B2 EXT	298104	-0-	298104	525137	272985 3	25119 9	N	22835	22843 0	21	
*06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793	226101 3	35555 9	N	32323	32254 0	90	
*07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535	220962 3	34780 9	N	31618	31619 0	89	
*08	1265340 X	222805	-0-	-1042535	-0-	191883 3	30922 9	N	28111	28077 0	123	
*09	241620 X	166769	-0-	-74851	-0-	139611 3	27158 9	N	24689	24778 0	34	
*10	193995 X	193995	-0-	-0-	-0-	172194 3	21801 9	N	19819	19808 0	45	
*11	219305 X	219305	-0-	-0-	-0-	194463 3	24842 9	N	22584	22518 0	111	
12	0	219130	-0-	219130	219130	196830 3	22300 9	N	20273	20343 0	41	
01	0	201827	-0-	201827	420957	182745 3	19082 9	N	17347	17242 0	146	

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742
*03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1963	1919 3	44 9	N	40	40 0	-0-	
*04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	279035	243536 3	33536 9	N	30487	30451 0	36	
*05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652	233446 3	47171 9	N	42883	42880 0	39	
*06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	150789 3	15223 9	N	13839	13840 0	38	
*07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213	116806 3	11743 9	N	10675	10683 0	30	
*08	957183 X	102970	-0-	-854213	-0-	93113 3	9857 9	N	8961	8952 0	39	
*09	256470 X	100038	-0-	-156432	-0-	91071 3	8967 9	N	8152	8180 0	11	
*10	265019 X	128502	-0-	-136517	-0-	117652 3	10850 9	N	9864	9853 0	22	
11	166020 X	133263	-0-	-32757	-0-	126604 3	6659 9	N	6054	6046 0	30	
12	0	116920	-0-	116920	116920	110827 3	6093 9	N	5539	5558 0	11	
01	0	102493	-0-	102493	219413	97006 3	5487 9	N	4988	4957 0	42	

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558
*03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3178 2	226607 3	N	33556	33418 0	332	
*04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-	262488 3	35042 9	N	31856	31799 0	389	
*05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-	158897 3	13687 9	N	12443	12662 0	170	
*06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	176228 3	17175 9	N	15614	15715 0	69	
*07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-	193585 3	20199 9	N	18363	18336 0	96	
*08	307458 X	139577	-0-	-167881	-0-	125798 3	13779 9	N	12526	12534 0	88	
*09	297540 X	118308	-0-	-179232	-0-	106569 3	11739 9	N	10672	10661 0	99	
*10	213776 X	133906	-0-	-79870	-0-	120495 3	13411 9	N	12192	12075 0	216	
11	206880 X	186498	-0-	-20382	-0-	170496 3	16002 9	N	14547	14669 0	94	
12	0	193139	-0-	193139	193139	179650 3	13489 9	N	12263	12236 0	121	
01	0	162453	-0-	162453	355592	148182 3	14271 9	N	12974	12982 0	113	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ROULETTE		WELL #: 3H		RRCID -> 290767		COMPL. DATE 11/12/2021		TOTAL DEPTH 9663		PERF.10190 - 19839						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1654	2	117934	3	N	33142	33195	0			328
						36456	9									
*04	1060476 X	149910	-0-	-910566	-0-	115301	3	34609	9	N	31463	31406	0			385
*05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-	136510	3	27304	9	N	24822	24868	0			339
*06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	108669	3	30138	9	N	27398	27615	0			122
*07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-	102584	3	24996	9	N	22724	22727	0			119
*08	165819 X	122785	-0-	-43034	-0-	99012	3	23773	9	N	21612	21579	0			152
*09	158520 X	120687	-0-	-37833	-0-	98543	3	22144	9	N	20131	20095	0			188
*10	163804 X	93504	-0-	-70300	-0-	73610	3	19894	9	N	18085	17952	0			321
11	138810 X	65103	-0-	-73707	-0-	54160	3	10943	9	N	9948	10205	0			64
12	0	115586	-0-	115586	115586	97371	3	18215	9	N	16559	16459	0			164
01	0	86359	-0-	86359	201945	71732	3	14627	9	N	13297	13345	0			116

ALPHA STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290854		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10860 - 20530						
*03	SHUT IN	311	-0-	311	311	304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196	155031	3	25854	9	N	23504	23477	0			27
*05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688	205680	3	21812	9	N	19829	19838	0			18
*06	14B2 EXT	174496	-0-	174496	583184	152921	3	21575	9	N	19614	19578	0			54
*07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734541	132516	3	18841	9	N	17128	17134	0			48
*08	849105 X	114564	-0-	-734541	-0-	99252	3	15312	9	N	13920	13907	0			61
*09	197460 X	105922	-0-	-91538	-0-	91414	3	14508	9	N	13189	13232	0			18
*10	204042 X	130579	-0-	-73463	-0-	112769	3	17810	9	N	16191	16172	0			37
11	197460 X	166217	-0-	-31243	-0-	153383	3	12834	9	N	11667	11647	0			57
12	0	171187	-0-	171187	171187	157162	3	14025	9	N	12750	12781	0			26
01	0	154480	-0-	154480	325667	140957	3	13523	9	N	12294	12216	0			104

ROULETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 290855		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10338 - 19942						
*03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2015	2	143668	3	N	29267	29330	0			290
						32194	9									
*04	204150 X	172366	-0-	-31784	-0-	139089	3	33277	9	N	30252	30172	0			370
*05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	111486	3	29006	9	N	26369	26379	0			360
*06	204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	105115	3	19067	9	N	17334	17617	0			77
*07	210955 X	126492	-0-	-84463	-0-	108035	3	18457	9	N	16779	16768	0			88
*08	178126 X	116857	-0-	-61269	-0-	99677	3	17180	9	N	15618	15596	0			110
*09	172380 X	93646	-0-	-78734	-0-	80878	3	12768	9	N	11607	11609	0			108
*10	140492 X	127760	-0-	-12732	-0-	111527	3	16233	9	N	14757	14603	0			262
11	124170 X	105854	-0-	-18316	-0-	90985	3	14869	9	N	13517	13692	0			87
12	0	101202	-0-	101202	101202	89854	3	11348	9	N	10316	10301	0			102
01	0	87955	-0-	87955	189157	74841	3	13114	9	N	11922	11920	0			104

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 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
*03		642229 X	167729	-0-	-474500	-0-	1794 38005	2 9	127930	3	N	34550	34641	0		342
*04		181680 X	161613	-0-	-20067	-0-	125667	3	35946	9	N	32678	32620	0		400
*05		187736 X	150634	-0-	-37102	-0-	116459	3	34175	9	N	31068	31044	0		424
*06		181680 X	126564	-0-	-55116	-0-	95243	3	31321	9	N	28474	28771	0		127
*07		187736 X	133341	-0-	-54395	-0-	104595	3	28746	9	N	26133	26123	0		137
*08		167741 X	117934	-0-	-49807	-0-	92111	3	25823	9	N	23475	23447	0		165
*09		161610 X	125632	-0-	-35978	-0-	102649	3	22983	9	N	20894	20864	0		195
*10		150629 X	101363	-0-	-49266	-0-	81557	3	19806	9	N	18005	17881	0		319
11		129030 X	94520	-0-	-34510	-0-	75310	3	19210	9	N	17464	17670	0		113
12		0	120821	-0-	120821	120821	100527	3	20294	9	N	18449	18379	0		183
01		0	92690	-0-	92690	213511	77050	3	15640	9	N	14218	14277	0		124

BLUE MARLIN STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9700	-	19718	
*03	SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0	308
*04	14B2 EXT	90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0	139
*05	14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0	49
*06	701580 X	143907	-0-	-557673	-0-	113259	3	30648	9	N	27862	27820	0	91
*07	218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705	3	44154	9	N	40140	39983	0	248
*08	166227 X	166227	-0-	-0-	-0-	133812	3	32415	9	N	29468	29452	0	264
*09	125890 X	125890	-0-	-0-	-0-	101017	3	24873	9	N	22612	22676	0	200
*10	124907 X	124907	-0-	-0-	-0-	107053	3	17854	9	N	16231	16296	0	135
*11	98799 X	98799	-0-	-0-	-0-	83583	3	15216	9	N	13833	13901	0	67
12	0	86565	-0-	86565	86565	74323	3	12242	9	N	11129	11127	0	69
01	0	76024	-0-	76024	162589	64306	3	11718	9	N	10653	10617	0	105

BLUE MARLIN STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9960	-	19815	
*03	SHUT IN	165243	-0-	165243	165243	132476	3	32767	9	N	29788	29581	0	207
*04	SHUT IN	54540	-0-	54540	219783	43379	3	11161	9	N	10146	10268	0	85
*05	14B2 EXT	107722	-0-	107722	327505	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0	67
*06	427944 X	100439	-0-	-327505	-0-	82282	3	18157	9	N	16506	16519	0	54
*07	126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942	3	17477	9	N	15888	15844	0	98
*08	130815 X	130815	-0-	-0-	-0-	106228	3	24587	9	N	22352	22250	0	200
*09	128990 X	128990	-0-	-0-	-0-	104918	3	24072	9	N	21884	21891	0	193
*10	130908 X	130908	-0-	-0-	-0-	110898	3	20010	9	N	18191	18232	0	152
11	122070 X	115972	-0-	-6098	-0-	98024	3	17948	9	N	16316	16390	0	78
12	0	105329	-0-	105329	105329	90879	3	14450	9	N	13136	13133	0	81
01	0	93880	-0-	93880	199209	80349	3	13531	9	N	12301	12260	0	122

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 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
			WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	-	20554			
*03		SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3337 35028	2 9	237901	3	N	31844	31681	0		315
*04		927332 X	72583	-0-	-854749	-0-	65500	3	7083	9	N	6439	6675	0		79
*05		301940 X	147101	-0-	-154839	-0-	135974	3	11127	9	N	10115	10056	0		138
*06		292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	193329	3	18937	9	N	17215	17276	0		77
*07		301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	206162	3	15764	9	N	14331	14333	0		75
*08		276272 X	217167	-0-	-59105	-0-	204240	3	12927	9	N	11752	11745	0		82
*09		212280 X	61125	-0-	-151155	-0-	57713	3	3412	9	N	3102	3155	0		29
*10		221929 X	14763	-0-	-207166	-0-	13912	3	851	9	N	774	789	0		14
11		214770 X	56	-0-	-214714	-0-	33	3	23	9	N	21	35	0		-0-
12		0	33326	-0-	33326	33326	33298	3	28	9	N	25	25	0		-0-
01		0	103199	-0-	103199	136525	98401	3	4798	9	N	4362	4324	0		38
			WELL #:	5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9859	-	19506			
*03		SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0		271
*04		14B2 EXT	36290	-0-	36290	302692	27115	3	9175	9	N	8341	8542	0		70
*05		14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0		88
*06		468255 X	35922	-0-	-432333	-0-	28160	3	7762	9	N	7056	7121	0		23
*07		127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703	3	3809	9	N	3463	3465	0		21
*08		127782 X	65733	-0-	-62049	-0-	53473	3	12260	9	N	11145	11066	0		100
*09		123660 X	104868	-0-	-18792	-0-	80845	3	24023	9	N	21839	21746	0		193
*10		127782 X	114222	-0-	-13560	-0-	91746	3	22476	9	N	20433	20455	0		171
*11		101372 X	101372	-0-	-0-	-0-	81210	3	20162	9	N	18329	18412	0		88
12		0	90869	-0-	90869	90869	74739	3	16130	9	N	14664	14661	0		91
01		0	81725	-0-	81725	172594	66549	3	15176	9	N	13796	13751	0		136
			WELL #:	5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11025	-	20928			
*03		SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	3948 18789	2 9	281451	3	N	17081	17070	0		169
*04		1357058 X	167738	-0-	-1189320	-0-	157268	3	10470	9	N	9518	9571	0		116
*05		324570 X	181779	-0-	-142791	-0-	159175	3	22604	9	N	20549	20385	0		280
*06		314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	157753	3	9580	9	N	8709	8950	0		39
*07		183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	175325	3	7821	9	N	7110	7112	0		37
*08		168993 X	168993	-0-	-0-	-0-	163717	3	5276	9	N	4796	4799	0		34
*09		120191 X	120191	-0-	-0-	-0-	117660	3	2531	9	N	2301	2314	0		21
*10		133420 X	133420	-0-	-0-	-0-	130265	3	3155	9	N	2868	2838	0		51
11		115710 X	102062	-0-	-13648	-0-	98667	3	3395	9	N	3086	3117	0		20
12		0	144074	-0-	144074	144074	139310	3	4764	9	N	4331	4308	0		43
01		0	135538	-0-	135538	279612	130743	3	4795	9	N	4359	4364	0		38
			WELL #:	8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF. 9300	-	19204			
*03		49786 X	15609	-0-	-34177	-0-	14142	3	1467	9	Y	1334	1329	0		9
*04		48180 X	13577	-0-	-34603	-0-	11902	3	1675	9	Y	1523	1519	0		13
*05		49786 X	18322	-0-	-31464	-0-	16174	3	2148	9	Y	1953	1959	0		7
*06		48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941	3	2694	9	Y	2449	2448	0		8
*07		22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596	3	3535	9	Y	3214	3202	0		20
*08		18321 X	15865	-0-	-2456	-0-	13189	3	2676	9	Y	2433	2431	0		22
*09		17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	22	0		-0-
10		22134 X	1278	-0-	-20856	-0-	1278	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0		-0-
11		21420 X	750	-0-	-20670	-0-	750	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0		-0-
12		0	3965	-0-	3965	3965	3965	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3965	3965	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10970	-	21125				
*05	SHUT IN	102701	-0-	102701	102701	94767	3	7934	9	N	7213	7115	0		98
*06	SHUT IN	242042	-0-	242042	344743	217070	3	24972	9	N	22702	22699	0		101
*07	SHUT IN	226524	-0-	226524	571267	204199	3	22325	9	N	20295	20290	0		106
*08	SHUT IN	184283	-0-	184283	755550	166270	3	18013	9	N	16375	16366	0		115
*09	SHUT IN	213427	-0-	213427	968977	192734	3	20693	9	N	18812	18752	0		175
*10	SHUT IN	133127	-0-	133127	1102104	122020	3	11107	9	N	10097	10093	0		179
*11	1230600 X	128496	-0-	-1102104	-0-	116561	3	11935	9	N	10850	10959	0		70
*12	209901 X	131894	-0-	-78007	-0-	120352	3	11542	9	N	10493	10459	0		104
*01	0	175324	-0-	175324	175324	165347	3	9977	9	N	9070	9095	0		79
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11165	-	21095				
*05	SHUT IN	75383	-0-	75383	75383	66819	3	8564	9	N	7785	7679	0		106
*06	SHUT IN	288614	-0-	288614	363997	265398	3	23216	9	N	21105	21117	0		94
*07	SHUT IN	319701	-0-	319701	683698	297536	3	22165	9	N	20150	20139	0		105
*08	SHUT IN	298217	-0-	298217	981915	281075	3	17142	9	N	15584	15580	0		109
*09	SHUT IN	235738	-0-	235738	1217653	220485	3	15253	9	N	13866	13846	0		129
*10	SHUT IN	126428	-0-	126428	1344081	117586	3	8842	9	N	8038	8025	0		142
11	SHUT IN	120765	-0-	120765	1464846	114189	3	6576	9	N	5978	6081	0		39
*12	1588238 X	123392	-0-	-1464846	-0-	117126	3	6266	9	N	5696	5679	0		56
*01	0	146085	-0-	146085	146085	140419	3	5666	9	N	5151	5162	0		45
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10552	PERF.10720	-	20680				
*05	SHUT IN	138839	-0-	138839	138839	124220	3	14619	9	N	13290	13109	0		181
*06	SHUT IN	251878	-0-	251878	390717	227452	3	24426	9	N	22205	22287	0		99
*07	SHUT IN	286705	-0-	286705	677422	260892	3	25813	9	N	23466	23442	0		123
*08	SHUT IN	266905	-0-	266905	944327	241944	3	24961	9	N	22692	22656	0		159
*09	SHUT IN	238458	-0-	238458	1182785	218991	3	19467	9	N	17697	17691	0		165
*10	SHUT IN	227270	-0-	227270	1410055	207394	3	19876	9	N	18069	17914	0		320
11	SHUT IN	171643	-0-	171643	1581698	155659	3	15984	9	N	14531	14757	0		94
*12	1773978 X	192280	-0-	-1581698	-0-	174043	3	18237	9	N	16579	16509	0		164
*01	0	226999	-0-	226999	226999	211863	3	15136	9	N	13760	13804	0		120
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE 04/02/2022	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10925	-	21070				
*05	SHUT IN	206415	-0-	206415	206415	199367	3	7048	9	N	6407	6320	0		87
*06	SHUT IN	292438	-0-	292438	498853	272141	3	20297	9	N	18452	18457	0		82
*07	SHUT IN	298184	-0-	298184	797037	279198	3	18986	9	N	17260	17252	0		90
*08	SHUT IN	184736	-0-	184736	981773	171838	3	12898	9	N	11725	11733	0		82
*09	SHUT IN	167762	-0-	167762	1149535	158279	3	9483	9	N	8621	8623	0		80
*10	SHUT IN	179327	-0-	179327	1328862	169008	3	10319	9	N	9381	9295	0		166
11	SHUT IN	161436	-0-	161436	1490298	151655	3	9781	9	N	8892	9001	0		57
12	SHUT IN	138825	-0-	138825	1629123	129346	3	9479	9	N	8617	8589	0		85
01	SHUT IN	162362	-0-	162362	1791485	154320	3	8042	9	N	7311	7332	0		64
BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10655	-	20845				
*05	SHUT IN	39232	-0-	39232	39232	29733	3	9499	9	N	8635	8517	0		118
*06	SHUT IN	205466	-0-	205466	244698	186133	3	19333	9	N	17575	17615	0		78
*07	SHUT IN	197062	-0-	197062	441760	180644	3	16418	9	N	14925	14925	0		78
*08	SHUT IN	170791	-0-	170791	612551	155724	3	15067	9	N	13697	13679	0		96
*09	SHUT IN	124704	-0-	124704	737255	115861	3	8843	9	N	8039	8060	0		75
*10	SHUT IN	161743	-0-	161743	898998	147687	3	14056	9	N	12778	12626	0		227
11	SHUT IN	105821	-0-	105821	1004819	95378	3	10443	9	N	9494	9660	0		61
*12	1129164 X	124345	-0-	-1004819	-0-	112972	3	11373	9	N	10339	10298	0		102
*01	0	177868	-0-	177868	177868	165497	3	12371	9	N	11246	11250	0		98

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445		
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		
*02	0	98804	-0-	98804	98804	712	2	81054	3	N	15489	15457	0	32
						17038	9							
*03	0	288267	-0-	288267	387071	250677	3	37590	9	N	34173	34112	0	93
*04	678286 X	291215	-0-	-387071	-0-	255558	3	35657	9	N	32415	32470	0	38
*05	277512 X	277512	-0-	-0-	-0-	244853	3	32659	9	N	29690	29701	0	27
*06	251910 X	228215	-0-	-23695	-0-	203136	3	25079	9	N	22799	22763	0	63
*07	284752 X	284752	-0-	-0-	-0-	259798	3	24954	9	N	22685	22684	0	64
*08	262626 X	262626	-0-	-0-	-0-	244150	3	18476	9	N	16796	16787	0	73
*09	265271 X	265271	-0-	-0-	-0-	250111	3	15160	9	N	13782	13836	0	19
*10	350568 X	350568	-0-	-0-	-0-	336354	3	14214	9	N	12922	12912	0	29
11	251910 X	224624	-0-	-27286	-0-	209812	3	14812	9	N	13465	13428	0	66
12	0	120961	-0-	120961	120961	108660	3	12301	9	N	11183	11226	0	23
01	0	176148	-0-	176148	297109	164489	3	11659	9	N	10599	10533	0	89

DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	9873	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*09	SHUT IN	58171	-0-	58171	58171	54204	3	3967	9	N	3606	3574	0	32
*10	SHUT IN	171945	-0-	171945	230116	153875	3	18070	9	N	16427	16322	0	137
11	SHUT IN	162952	-0-	162952	393068	147720	3	15232	9	N	13847	13917	0	67
12	SHUT IN	173153	-0-	173153	566221	158431	3	14722	9	N	13384	13368	0	83
01	SHUT IN	202591	-0-	202591	768812	189609	3	12982	9	N	11802	11768	0	117

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11296	- 21288		
*02	0	199790	-0-	199790	199790	1611	2	183410	3	N	13426	13398	0	28
						14769	9							
*03	0	367959	-0-	367959	567749	343241	3	24718	9	N	22471	22438	0	61
*04	930727 X	362978	-0-	-567749	-0-	339242	3	23736	9	N	21578	21614	0	25
*05	359609 X	359609	-0-	-0-	-0-	337072	3	22537	9	N	20488	20494	0	19
*06	338010 X	294064	-0-	-43946	-0-	276556	3	17508	9	N	15916	15891	0	44
*07	349277 X	200087	-0-	-149190	-0-	189392	3	10695	9	N	9723	9740	0	27
*08	349277 X	193307	-0-	-155970	-0-	179891	3	13416	9	N	12196	12170	0	53
*09	271386 X	271386	-0-	-0-	-0-	261564	3	9822	9	N	8929	8970	0	12
*10	349277 X	188317	-0-	-160960	-0-	180905	3	7412	9	N	6738	6735	0	15
11	294060 X	206249	-0-	-87811	-0-	204655	3	1594	9	N	1449	1457	0	7
12	0	129916	-0-	129916	129916	128425	3	1491	9	N	1355	1359	0	3
01	0	195464	-0-	195464	325380	195464	3			N	-0-	3	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*02	0	107596	-0-	107596	107596	819	2	93284	3	N	12266	12240	0	26
*03	0	240633	-0-	240633	348229	13493	9	208180	3	N	29503	29449	0	80
*04	585669 X	237440	-0-	-348229	-0-	207212	3	32453	9	N	27480	27528	0	32
*05	201068 X	201068	-0-	-0-	-0-	176942	3	30228	9	N	21933	21945	0	20
*06	193590 X	151871	-0-	-41719	-0-	135275	3	24126	9	N	15087	15065	0	42
*07	200043 X	197938	-0-	-2105	-0-	182430	3	16596	9	N	14098	14100	0	40
*08	282828 X	282828	-0-	-0-	-0-	269421	3	15508	9	N	12188	12175	0	53
*09	235123 X	235123	-0-	-0-	-0-	219232	3	13407	9	N	14446	14479	0	20
*10	258427 X	258427	-0-	-0-	-0-	241707	3	15891	9	N	15200	15185	0	35
*11	212317 X	212317	-0-	-0-	-0-	196246	3	16720	9	N	14610	14573	0	72
12	0	118561	-0-	118561	118561	105129	3	16071	9	N	12211	12258	0	25
01	0	162632	-0-	162632	281193	148930	3	13432	9	N	12456	12376	0	105

DUST DEVIL		WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	175732	-0-	175732	175732	170611	3	5121	9	N	4655	4614	0	41
*10	SHUT IN	277950	-0-	277950	453682	261628	3	16322	9	N	14838	14755	0	124
11	SHUT IN	230797	-0-	230797	684479	214572	3	16225	9	N	14750	14803	0	71
12	SHUT IN	184511	-0-	184511	868990	169824	3	14687	9	N	13352	13340	0	83
01	SHUT IN	216561	-0-	216561	1085551	203573	3	12988	9	N	11807	11773	0	117

DUST DEVIL		WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	168659	-0-	168659	168659	164539	3	4120	9	N	3745	3712	0	33
*10	SHUT IN	212235	-0-	212235	380894	199930	3	12305	9	N	11186	11126	0	93
11	SHUT IN	229058	-0-	229058	609952	214689	3	14369	9	N	13063	13093	0	63
12	SHUT IN	298363	-0-	298363	908315	283762	3	14601	9	N	13274	13255	0	82
01	SHUT IN	354532	-0-	354532	1262847	341517	3	13015	9	N	11832	11797	0	117

DUST DEVIL		WELL #:		6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	57748	-0-	57748	57748	53956	3	3792	9	N	3447	3417	0	30
*10	SHUT IN	172349	-0-	172349	230097	154204	3	18145	9	N	16495	16387	0	138
11	SHUT IN	169278	-0-	169278	399375	154420	3	14858	9	N	13507	13580	0	65
12	SHUT IN	132535	-0-	132535	531910	119773	3	12762	9	N	11602	11595	0	72
01	SHUT IN	153882	-0-	153882	685792	142485	3	11397	9	N	10361	10331	0	102

DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	71566	-0-	71566	71566	66250	3	5316	9	N	4833	4790	0	43
*10	SHUT IN	251772	-0-	251772	323338	224114	3	27658	9	N	25144	24977	0	210
11	SHUT IN	236403	-0-	236403	559741	216270	3	20133	9	N	18303	18425	0	88
12	SHUT IN	306103	-0-	306103	865844	283458	3	22645	9	N	20586	20547	0	127
01	SHUT IN	364439	-0-	364439	1230283	344078	3	20361	9	N	18510	18454	0	183

DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	170102	-0-	170102	170102	164539	3	5563	9	N	5057	5012	0	45
*10	SHUT IN	270409	-0-	270409	440511	253523	3	16886	9	N	15351	15268	0	128
11	14B2 EXT	104294	-0-	104294	544805	96131	3	8163	9	N	7421	7513	0	36
12	14B2 EXT	252552	-0-	252552	797357	232889	3	19663	9	N	17875	17800	0	111
01	14B2 EXT	295902	-0-	295902	1093259	278518	3	17384	9	N	15804	15759	0	156

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173		
08	36959 X	36959	-0-	-0-	-0-	3153	1	29800	3	N	3642	3630	1	9 8	133	
						4006	9									
09	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3490	1	28624	3	N	3678	3682	1	17 8	112	
						4046	9									
10	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	3749	1	28987	3	N	3658	3585	1		185	
						4024	9									
11	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	3596	1	27537	3	N	4062	4046	1	8 8	193	
						4468	9									
12	0	36775	-0-	36775	36775	3857	1	28751	3	N	3788	3838	1	17 8	126	
						4167	9									
01	0	34216	-0-	34216	70991	3756	1	26404	3	N	3687	3538	1	20 8	255	
						4056	9									
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341		
08	64878 X	35765	-0-	-29113	-0-	1193	1	32135	3	Y	2090	1875	1	149 8	345	
						138	4	2299	9							
09	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	1254	1	34747	3	Y	2117	1879	1	280 8	303	
						15	4	2329	9							
10	36842 X	36842	-0-	-0-	-0-	1340	1	33278	3	Y	2008	1728	1	280 8	303	
						15	4	2209	9							
11	32190 X	27635	-0-	-4555	-0-	1216	1	24360	3	Y	1731	1391	1	237 8	406	
						155	4	1904	9							
12	0	28553	-0-	28553	28553	1168	1	25474	3	Y	1731	1545	1	324 8	268	
						7	4	1904	9							
01	0	25145	-0-	25145	53698	1047	1	22360	3	Y	1580	1178	1	251 8	419	
						1738	9									
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487		
08	26334 X	14198	-0-	-12136	-0-	1709	1	11198	3	Y	816	698	1	66 8	115	
						393	4	898	9							
09	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	2933	1	39681	3	Y	2575	2158	1	318 8	214	
						134	4	2833	9							
10	46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	3150	1	39589	3	Y	2337	2033	1	305 8	213	
						905	4	2571	9							
11	0	41511	-0-	41511	41511	2815	1	35812	3	Y	1946	1582	1	240 8	337	
						743	4	2141	9							
12	0	40671	-0-	40671	82182	2416	1	34806	3	Y	1826	1522	1	310 8	331	
						1440	4	2009	9							
01	0	37285	-0-	37285	119467	2561	1	32401	3	Y	1562	1295	1	241 8	357	
						605	4	1718	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
1920 ENERGY, LLC		//CONT.//		194397									
MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.11008	- 14400	
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	
08		6696 X	3048	-0-	-3648	-0-	1100 1	1737 3	N	192	180 1	31 8	120
							211 9						
09		6480 X	5858	-0-	-622	-0-	1649 1	3692 3	N	470	505 1	85 8	-0-
							517 9						
10		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	1216 1	4908 3	N	438	346 1	91 8	1
							2 4	482 9					
11		0	6684	-0-	6684	6684	1290 1	4198 3	N	631	520 1	112 8	-0-
							502 4	694 9					
12		0	5164	-0-	5164	11848	1178 1	3108 3	N	678	527 1	150 8	1
							132 4	746 9					
01		0	5412	-0-	5412	17260	1140 1	3450 3	N	700	514 1	139 8	48
							52 4	770 9					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9780	- 16647	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302	
08	6386	X	433	-0-	-5953	-0-	27 4	406 9	N	369	380 1		269
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-	200 1		69
*10	6386	X	2039	-0-	-4347	-0-	1808 2	12 4	N	199			268
							219 9						
*11	5100	X	53	-0-	-5047	-0-	53 2		N	-0-			268
*12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8263 2	3 4	N	-0-			268
01	0		1966	-0-	1966	1966	1964 2	2 4	N	-0-			268
STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9990	- 14394	
08	5983	X	3179	-0-	-2804	-0-	38 1	2886 2	N	216			269
							17 4	238 9					
09	5790	X	2642	-0-	-3148	-0-	22 1	2440 2	N	151	192 1		228
							14 4	166 9					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			231
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
12	0		13037	-0-	13037	13037	129 1	11954 2	N	814	773 1		272
							59 4	895 9					
01	0		6211	-0-	6211	19248	89 1	5615 2	N	429	565 1		136
							35 4	472 9					
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9950	- 15802	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10433 - 13042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12245 X	2957	-0-	-9288	-0-	2	1	2781	2	N	148					220
09	11160 X	370	-0-	-10790	-0-	11	4	163	9	N	177	369	1			28
*10	10540 X	3777	-0-	-6763	-0-	16	4	158	2	N	125					153
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-	3629	2	195	9	N	-0-					153
*12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	138	9	82	4	N	857	949	1			61
01	0	5796	-0-	5796	5796	943	9	5463	2	N	275	194	1			142
						29	4	303	9							
SANTANA 29		WELL #: 2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10450 - 14402						
08	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	24363	2	5	4	N	823	759	1			292
09	18120 X	1061	-0-	-17059	-0-	905	9	1	4	N	330	578	1			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	363	9			N	-0-					44
12	0	14941	-0-	14941	14941	14619	2	23	4	N	272	191	1			125
01	0	-0-	-0-	-0-	14941	299	9			N	-0-					125
STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	-	16919
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
08		65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	63249 2	99 4	Y	2083	2278 1		433
							2291 9						
09		70260 X	56275	-0-	-13985	-0-	53947 2	148 4	Y	1982	2198 1		217
							2180 9						
10		0	60562	-0-	60562	60562	58042 2	157 4	Y	2148	1937 1		428
							2363 9						
11		0	62591	-0-	62591	123153	59993 2	144 4	Y	2231	2148 1		511
							2454 9						
12		0	59077	-0-	59077	182230	56818 2	123 4	Y	1942	2331 1		122
							2136 9						
01		0	50781	-0-	50781	233011	48797 2	107 4	Y	1706	1367 1		461
							1877 9						

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	-	12423
08	11563 X	6688	-0-	-4875	-0-	6684 2	4 4	N		-0-			157
09	11190 X	6779	-0-	-4411	-0-	6379 2	26 4	N		340	179 1	11 8	307
						374 9							
10	0	4557	-0-	4557	4557	4104 2	29 4	N		385	379 1		313
						424 9							
11	0	236	-0-	236	4793	213 2	2 4	N		19	184 1		148
						21 9							
12	0	6973	-0-	6973	11766	6492 2	21 4	N		418	194 1	56 8	316
						460 9							
01	0	8070	-0-	8070	19836	7327 2	37 4	N		642	461 1	69 8	428
						706 9							

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	-	15410
08	3038 X	2	-0-	-3036	-0-	2 4		N		-0-	184 1		319
09	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2 4		N		-0-			319
10	0	3	-0-	3	3	3 4		N		-0-			319
11	0	37	-0-	37	40	4 4	33 9	N		30	189 1		160
12	0	2	-0-	2	42	2 4		N		-0-			160
01	0	3301	-0-	3301	3343	3224 2	10 4	N		61			221
						67 9							

JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	-	14150
08	7223 X	7145	-0-	-78	-0-	6815 2	34 4	N		269	188 1	17 8	501
						296 9							
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6303 2	35 4	N		252	181 1	10 8	562
						277 9							
*10	6510 X	195	-0-	-6315	-0-	33 2	20 4	N		129	192 1	12 8	487
						142 9							
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N		-0-			487
12	7130 X	6436	-0-	-694	-0-	6255 2	12 4	N		154	193 1	23 8	425
						169 9							
01	0	1175	-0-	1175	1175	952 2	23 4	N		182			607
						200 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HERMOSA STATE 55 30-31		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542				
08		42665 X	42665	-0-	-0-	40084	2	162	4	N	2199	2038	1			503
09		35913 X	35913	-0-	-0-	33475	2	171	4	N	2061	2045	1			519
*10		47554 X	24652	-0-	-22902	23111	2	104	4	N	1306	1131	1	8	8	686
11		46020 X	757	-0-	-45263	1437	2	5	4	N	49	371	1			364
12		47554 X	22565	-0-	-24989	698	2	70	4	N	962	951	1			375
01		0	41622	-0-	41622	21437	2	203	4	N	2389	2482	1	1	8	281
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793				
08		5332 X	575	-0-	-4757	59	4	516	9	N	469	319	1			759
09		5160 X	1	-0-	-5159	1	4			N	-0-	104	1			655
10		0	1179	-0-	1179	1179	2	1	4	N	-0-					655
11		0	327	-0-	327	1506	4	312	9	N	284	358	1	43	8	538
12		0	176	-0-	176	171	2	2	4	N	3					541
01		0	1956	-0-	1956	3	9	72	4	N	364	375	1			530
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780				
08		26784 X	6424	-0-	-20360	4687	2	109	4	N	1480	1485	1			559
09		25920 X	8487	-0-	-17433	1628	9	113	4	N	1337	1476	1			420
*10		26784 X	2765	-0-	-24019	6903	2	99	4	N	982	759	1	6	8	637
11		7260 X	221	-0-	-7039	1471	9	19	4	N	147	370	1			414
12		8773 X	4939	-0-	-3834	1586	2	17	4	N	300	372	1			342
01		0	13105	-0-	13105	1080	9	87	4	N	1221	932	1			631
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765				
08		39928 X	22237	-0-	-17691	20189	2	103	4	N	1768	1521	1			769
09		38640 X	31330	-0-	-7310	1945	9	196	4	N	2599	2566	1			802
*10		35908 X	35908	-0-	-0-	28275	2	203	4	N	2750	2965	1	1	8	586
11		30210 X	1375	-0-	-28835	2859	9	10	4	N	122	556	1			152
12		32364 X	24411	-0-	-7953	32680	2	100	4	N	1438	1143	1			447
01		0	37439	-0-	37439	3025	9	198	4	N	2685	2824	1			308
						1231	2									
						134	9									
						22729	2									
						1582	9									
						34287	2									
						2954	9									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.10840	- 17872
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
08	42563 X	8374	-0-	-34189	-0-	7068 2	64 4	N	1129	921 1		478
09	41873 X	41873	-0-	-0-	-0-	1242 9 38738 2	200 4	N	2668	2612 1		534
*10	42005 X	15472	-0-	-26533	-0-	2935 9 14284 2	79 4	N	1008	1336 1	6 8	200
11	25140 X	21	-0-	-25119	-0-	1109 9 2 4	19 9	N	17			217
12	43276 X	10403	-0-	-32873	-0-	9677 2	38 4	N	625	381 1		461
01	0	42253	-0-	42253	42253	688 9 39298 2	180 4	N	2523	2678 1		306
						2775 9						

BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10205	- 16652
08	3534 X	27	-0-	-3507	-0-	12 4	15 9	N	14			324
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	13 4	95 9	N	86	281 1		129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	0	99	-0-	99	99	1 4	98 9	N	89			218
12	0	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			218
01	0	946	-0-	946	1045	946 4		N	-0-	41 1		177

NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9809	- 18415
08	3441 X	4	-0-	-3437	-0-	4 4		N	-0-			269
09	3330 X	1621	-0-	-1709	-0-	1582 2	9 4	N	27	179 1		117
*10	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	30 9 2199 2	12 4	N	41			158
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	45 9		N	-0-			158
12	1674 X	112	-0-	-1562	-0-	11 4	101 9	N	92			250
01	0	8	-0-	8	8	1 4	7 9	N	6			256

STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37		562560		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875	- 16350
08	22909 X	20130	-0-	-2779	-0-	1271 1	17411 2	N	1316	1651 1		516
09	22680 X	22000	-0-	-680	-0-	1448 9 1230 1	19295 2	N	1341	1095 1		762
10	23436 X	20603	-0-	-2833	-0-	1475 9 1262 1	18051 2	N	1173	1120 1		815
11	22680 X	20417	-0-	-2263	-0-	1290 9 873 1	18365 2	N	1072	1132 1		755
12	23064 X	21721	-0-	-1343	-0-	1179 9 763 1	19752 2	N	1096	1499 1		352
01	22723 X	7427	-0-	-15296	-0-	1206 9 972 1	5969 2	N	442	366 1		428
						486 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
 COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17050 X	13648	-0-	-3402	-0-	13637	3	11	9	N	10	177	1			370
09	16500 X	10547	-0-	-5953	-0-	10541	3	6	9	N	5					375
10	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15395	3	44	4	N	6					381
11	14250 X	13333	-0-	-917	-0-	13322	3	11	9	N	10					391
*12	13640 X	11901	-0-	-1739	-0-	9611	3	2276	4	N	13					404
01	15438 X	15396	-0-	-42	-0-	15276	3	100	4	N	18					422

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

*02	28 X	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					387
*03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					387
*04	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					387
*05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					387
*06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					387
*07	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					387
*08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					387
*09	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					387
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					387
*11	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					387
*12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					387
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					387

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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 LAURA LOU 11-14		WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF.11414 - 15614		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
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	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		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021													

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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				
08	60977	X	52804	-0-	-8173	-0-	51422	3	1382	9	N	1256	1272	1	1096
09	59010	X	47797	-0-	-11213	-0-	45844	3	675	4	N	1162	1135	1	1123
							1278	9							
10	58807	X	48307	-0-	-10500	-0-	46780	3	271	4	N	1142	1163	1	1102
							1256	9							
11	55410	X	46082	-0-	-9328	-0-	44750	3	123	4	N	1099	1277	1	924
							1209	9							
12	55924	X	46177	-0-	-9747	-0-	37592	3	8543	4	N	38	962	1	-0-
							42	9							
01	52793	X	46778	-0-	-6015	-0-	44561	3	823	4	N	1267	1173	1	94
							1394	9							

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	750082									
NORMAN STATE 14				WELL #:	1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08		103787 X	103787	-0-	-0-	-0-	23 1	78292 3	Y	22619	21118	0		1551
							591 4	24881 9						
09		94228 X	94228	-0-	-0-	-0-	20 1	73029 3	Y	18729	18608	0		1672
							577 4	20602 9						
10		75819 X	75819	-0-	-0-	-0-	18 1	60860 3	Y	12470	12545	0		1597
							1224 4	13717 9						
11		48690 X	22109	-0-	-26581	-0-	6 1	17001 3	Y	2503	3362	0		738
							2349 4	2753 9						
*12		94414 X	94414	-0-	-0-	-0-	42 1	80492 3	Y	5450	5107	0		1081
							7885 4	5995 9						
01		103788 X	83166	-0-	-20622	-0-	31 1	76361 3	Y	5155	5099	0		1137
							1103 4	5671 9						

HUEY STATE 24				WELL #:	2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914	
08		86521 X	43795	-0-	-42726	-0-	11 1	38310 3	Y	4717	4855	0		357
							285 4	5189 9						
09		83730 X	34703	-0-	-49027	-0-	8 1	30304 3	Y	3778	3794	0		341
							235 4	4156 9						
10		73687 X	28532	-0-	-45155	-0-	8 1	25057 3	Y	2689	2688	0		342
							509 4	2958 9						
11		47490 X	21704	-0-	-25786	-0-	6 1	19070 3	Y	1901	1840	0		403
							537 4	2091 9						
12		43803 X	20246	-0-	-23557	-0-	9 1	17088 3	Y	1305	1409	0		299
							1713 4	1436 9						
01		20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	7 1	18587 3	Y	1171	1201	0		269
							274 4	1288 9						

SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419	
08		28365 X	4631	-0-	-23734	-0-	1710 1	2845 3	Y	69	58	0		396
							76 9							
09		20970 X	11141	-0-	-9829	-0-	1337 1	9465 3	Y	308	168	0		536
							339 9							
10		22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	2777 1	19245 3	Y	731	831	0		436
							804 9							
11		23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	1259 1	21566 3	Y	581	478	0		539
							639 9							
*12		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	620 1	17458 3	Y	454	499	0		494
							499 9							
01		0	5351	-0-	5351	5351	657 1	4536 3	Y	144				638
							158 9							

WACO KID STATE UNIT 34				WELL #:	1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7683 - 12708	
08		25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	38 1	24185 3	Y	792	799	0		88
							871 9							
09		24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	21 1	23192 3	Y	764	744	0		108
							840 9							
10		24536 X	24536	-0-	-0-	-0-	35 1	23668 3	Y	757	715	0		150
							833 9							
11		21780 X	21433	-0-	-347	-0-	45 1	20548 3	Y	764	786	0		128
							840 9							
12		22506 X	14057	-0-	-8449	-0-	75 1	13222 3	Y	555	533	0		150
							149 4	611 9						
01		24149 X	22526	-0-	-1623	-0-	245 1	21777 3	Y	441	511	0		80
							19 4	485 9						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		103819 X	77679	-0-	-26140	-0-	868	1	73675	3	Y	742	739	0		42
							320	4	816	9						
09		89550 X	71099	-0-	-18451	-0-	644	1	66709	3	Y	315	323	0		34
							3399	4	347	9						
10		92535 X	77536	-0-	-14999	-0-	76012	3	1325	4	Y	181	203	0		12
							199	9								
11		88740 X	79650	-0-	-9090	-0-	283	1	78731	3	Y	208	208	0		12
							407	4	229	9						
12		79918 X	76274	-0-	-3644	-0-	269	1	75721	3	Y	258	251	0		19
							284	9								
01		77686 X	72769	-0-	-4917	-0-	166	1	72475	3	Y	116	123	0		12
							128	9								

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355																
08		118380 X	118380	-0-	-0-	-0-	1269	1	99097	3	Y	13699	13170	0		749
							2945	4	15069	9						
09		112855 X	112855	-0-	-0-	-0-	993	1	96121	3	Y	10421	10100	0		1070
							4278	4	11463	9						
10		118609 X	118609	-0-	-0-	-0-	108202	3	1905	4	Y	7729	8301	0		498
							8502	9								
11		110188 X	110188	-0-	-0-	-0-	391	1	106065	3	Y	2971	3272	0		197
							464	4	3268	9						
12		192098 X	192098	-0-	-0-	-0-	659	1	186612	3	Y	4388	4250	0		335
							4827	9								
01		155829 X	155829	-0-	-0-	-0-	348	1	151568	3	Y	3557	3532	0		360
							3913	9								

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199																
08		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-				201
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				201
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				201
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				201
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				201
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				201

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375																
08		126046 X	93762	-0-	-32284	-0-	1255	1	89799	3	Y	2453	2419	0		971
							10	4	2698	9						
09		106260 X	87177	-0-	-19083	-0-	924	1	83674	3	Y	2331	2247	0		1055
							15	4	2564	9						
10		99944 X	87554	-0-	-12390	-0-	860	1	84285	3	Y	2170	2294	0		931
							22	4	2387	9						
11		96720 X	83102	-0-	-13618	-0-	916	1	79777	3	Y	2157	1944	0		1144
							36	4	2373	9						
12		99944 X	83017	-0-	-16927	-0-	1161	1	79301	3	Y	2261	2744	0		661
							68	4	2487	9						
01		83886 X	81235	-0-	-2651	-0-	888	1	77892	3	Y	2207	2084	0		784
							27	4	2428	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614																
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	EOM BALANCE

08		101184 X	96407	-0-	-4777	-0-	426	1	95068	3	N	830	764	0		813
							913	9								
09		97050 X	91832	-0-	-5218	-0-	415	1	90345	3	N	769	747	0		835
							226	4	846	9						
10		99169 X	92005	-0-	-7164	-0-	431	1	85974	3	N	826	980	0		681
							4691	4	909	9						
11		93300 X	88712	-0-	-4588	-0-	334	1	85875	3	N	803	763	0		721
							1620	4	883	9						
12		96410 X	90875	-0-	-5535	-0-	325	1	86743	3	N	838	788	0		771
							2885	4	922	9						
01		96410 X	88887	-0-	-7523	-0-	430	1	86676	3	N	801	1064	0		508
							900	4	881	9						

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302																

08		53072 X	34748	-0-	-18324	-0-	52	1	34356	3	Y	309	312	0		34
							340	9								
09		51360 X	32880	-0-	-18480	-0-	30	1	32541	3	Y	281	275	0		40
							309	9								
10		47895 X	31853	-0-	-16042	-0-	47	1	31469	3	Y	306	286	0		60
							337	9								
11		42570 X	30777	-0-	-11793	-0-	67	1	30460	3	Y	227	247	0		40
							250	9								
12		34813 X	33541	-0-	-1272	-0-	257	1	32293	3	Y	319	280	0		79
							640	4	351	9						
01		32891 X	27684	-0-	-5207	-0-	315	1	27131	3	Y	209	248	0		40
							8	4	230	9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835																

08		38316 X	37373	-0-	-943	-0-	392	1	33539	3	Y	2161	2347	0		133
							1065	4	2377	9						
09		37050 X	33064	-0-	-3986	-0-	288	1	29340	3	Y	1669	1629	0		173
							1600	4	1836	9						
10		38285 X	25551	-0-	-12734	-0-	23481	3	433	4	Y	1488	1567	0		94
							1637	9								
11		36900 X	32816	-0-	-4084	-0-	108	1	30198	3	Y	2142	2109	0		127
							154	4	2356	9						
12		38130 X	32074	-0-	-6056	-0-	107	1	29943	3	Y	1840	1823	0		144
							2024	9								
01		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	72	1	31291	3	Y	1899	1853	0		190
							2089	9								

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994																

08		39556 X	39392	-0-	-164	-0-	60	1	37592	3	Y	1582	1595	0		177
							1740	9								
09		38280 X	37790	-0-	-490	-0-	33	1	36108	3	Y	1499	1464	0		212
							1649	9								
10		39556 X	38648	-0-	-908	-0-	55	1	36921	3	Y	1520	1432	0		300
							1672	9								
11		38280 X	37199	-0-	-1081	-0-	78	1	35462	3	Y	1508	1554	0		254
							1659	9								
12		39556 X	22185	-0-	-17371	-0-	122	1	20795	3	Y	788	814	0		228
							401	4	867	9						
01		39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	385	1	37373	3	Y	1713	1677	0		264
							36	4	1884	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082													
NORMAN STATE 14		WELL #:		2HA	RRCID -> 290674	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7844	- 17782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	65503 X	56623	-0-	-8880	-0-	373 1	50184 3	922 4	5144 9	Y	4676	4645 0			648
09	63390 X	57097	-0-	-6293	-0-	213 1	51977 3	108 4	4799 9	Y	4363	4249 0			762
10	65503 X	34212	-0-	-31291	-0-	148 1	30679 3	557 4	2828 9	Y	2571	2866 0			467
11	63390 X	10338	-0-	-53052	-0-	16 1	7404 3	1565 4	1353 9	Y	1230	1365 0			332
12	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	182 1	69043 3	4621 4	6230 9	Y	5664	5224 0			772
01	53444 X	39222	-0-	-14222	-0-	217 1	34640 3	160 4	4205 9	Y	3823	4029 0			566

NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID -> 290675	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 7895	- 17835						
08	132370 X	120361	-0-	-12009	-0-	844 1	113141 3	2095 4	4281 9	Y	3892	3887 0			542
09	128100 X	112988	-0-	-15112	-0-	447 1	108494 3	224 4	3823 9	Y	3475	3405 0			612
10	132370 X	115553	-0-	-16817	-0-	559 1	109081 3	1811 4	4102 9	Y	3729	3733 0			608
11	125520 X	21827	-0-	-103693	-0-	88 1	19001 3	1944 4	794 9	Y	722	1070 0			260
12	125457 X	43046	-0-	-82411	-0-	116 1	37952 3	3432 4	1546 9	Y	1405	1450 0			215
01	120373 X	55379	-0-	-64994	-0-	329 1	52822 3	242 4	1986 9	Y	1805	1771 0			249

NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID -> 290696	COMPL. DATE 12/13/2020	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7752	- 17797						
08	86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	591 1	79315 3	1476 4	5266 9	Y	4787	4774 0			666
09	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	318 1	77838 3	161 4	4748 9	Y	4316	4224 0			758
10	92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	440 1	86090 3	1412 4	5047 9	Y	4588	4597 0			749
11	132470 X	132470	-0-	-0-	-0-	779 1	119499 3	7412 4	4780 9	Y	4345	4097 0			997
12	261152 X	261152	-0-	-0-	-0-	708 1	230080 3	21937 4	8427 9	Y	7661	7544 0			1114
01	219747 X	219747	-0-	-0-	-0-	1312 1	209986 3	962 4	7487 9	Y	6806	6943 0			977

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID -> 290697	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7964	- 17961						
08	78274 X	78274	-0-	-0-	-0-	534 1	71705 3	1347 4	4688 9	Y	4262	4221 0			589
09	73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	278 1	68859 3	143 4	4089 9	Y	3717	3651 0			655
10	36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	188 1	33763 3	349 4	1980 9	Y	1800	2111 0			344
11	33480 X	18700	-0-	-14780	-0-	73 1	16072 3	1830 4	725 9	Y	659	807 0			196
12	127222 X	127222	-0-	-0-	-0-	366 1	112407 3	10905 4	3544 9	Y	3222	2978 0			440
01	149841 X	149841	-0-	-0-	-0-	915 1	144243 3	654 4	4029 9	Y	3663	3597 0			506

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #: 7HA		RRCID -> 290701		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7779 - 17822	
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
08	56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	393 1	52631 3	Y	2363	2335 0	326
						975 4	2599 9				
09	52312 X	52312	-0-	-0-	-0-	205 1	49857 3	Y	1952	1931 0	347
						103 4	2147 9				
10	45384 X	33959	-0-	-11425	-0-	170 1	31624 3	Y	1380	1485 0	242
						647 4	1518 9				
11	43920 X	31163	-0-	-12757	-0-	106 1	26003 3	Y	890	910 0	222
						4075 4	979 9				
12	119335 X	119335	-0-	-0-	-0-	320 1	103681 3	Y	5332	4839 0	715
						9469 4	5865 9				
01	124130 X	124130	-0-	-0-	-0-	732 1	116075 3	Y	6192	6055 0	852
						512 4	6811 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 292400		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8977 - 19727	
08	107472 X	107472	-0-	-0-	-0-	30 1	101861 3	Y	4388	4259 0	312
						754 4	4827 9				
09	134963 X	134963	-0-	-0-	-0-	36 1	128318 3	Y	5078	4946 0	444
						1023 4	5586 9				
10	140937 X	140937	-0-	-0-	-0-	40 1	133907 3	Y	4057	3993 0	508
						2527 4	4463 9				
11	142988 X	142988	-0-	-0-	-0-	40 1	136155 3	Y	2616	2561 0	563
						3915 4	2878 9				
12	93992 X	65656	-0-	-28336	-0-	31 1	58602 3	Y	1022	1308 0	277
						5899 4	1124 9				
01	140926 X	57828	-0-	-83098	-0-	23 1	55891 3	Y	1012	1054 0	235
						801 4	1113 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8669 - 19444	
08	152438 X	152438	-0-	-0-	-0-	44 1	147374 3	Y	3568	3782 0	277
						1095 4	3925 9				
09	155824 X	155824	-0-	-0-	-0-	42 1	150527 3	Y	3696	3646 0	327
						1189 4	4066 9				
10	150529 X	150529	-0-	-0-	-0-	43 1	144020 3	Y	3342	3255 0	414
						2790 4	3676 9				
11	147471 X	147471	-0-	-0-	-0-	41 1	139894 3	Y	3202	2965 0	651
						4014 4	3522 9				
12	107911 X	54088	-0-	-53823	-0-	25 1	47861 3	Y	1055	1408 0	298
						5041 4	1161 9				
01	151869 X	62317	-0-	-89552	-0-	24 1	60096 3	Y	1163	1195 0	266
						918 4	1279 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 9H		RRCID -> 293435		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8225 - 18784	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	74183	-0-	74183	74183	55214 3	731 4	Y	16580	15642 0	938
						18238 9					
*11	216427 X	142244	-0-	-74183	-0-	400 1	111857 3	Y	26758	26130 0	1566
						553 4	29434 9				
*12	140822 X	140822	-0-	-0-	-0-	407 1	115054 3	Y	23055	22821 0	1800
						25361 9					
*01	135935 X	NO RPT	-0-	-135935	-0-			Y	NO RPT		1800

NORMAN STATE 14		WELL #: 11H		RRCID -> 294062		COMPL. DATE 01/16/2023		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8650 - 19369	
01	SHUT IN	25861	-0-	25861	25861	120 1	25022 3	Y	552	484 0	68
						112 4	607 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148														
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		

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

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518														
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	4	N	715	736	1	408
						787	9							
09	7290 X	307	-0-	-6983	-0-	295	3	12	9	N	11			419
10	7533 X	3152	-0-	-4381	-0-	2768	3	4	4	N	345	190	1	570
						380	9							
11	7140 X	6601	-0-	-539	-0-	5820	3	55	4	N	660	574	1	655
						726	9							
12	0	6481	-0-	6481	6481	5741	3	15	4	N	659			1314
						725	9							
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			1314

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														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023														

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462								
ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:		1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8029 - 11820
M	O	GAS INJECT. (I)	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022												

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		4HX	RRCID ->	283496	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7854 - 12220
08	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	24000	4	164	9	N	149	189
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022												

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	284624	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8458 - 12864
08	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	69000	4	628	9	N	571	376
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022												

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 - 17389
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

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
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	36	2	37	9	Y	34	32
09	DLQ G-10	89	-0-	89	162	52	2	37	9	Y	34	39
10	DLQ G-10	76	-0-	76	238	43	2	33	9	Y	30	32
11	0	58	-0-	58	296	33	2	25	9	Y	23	26
12	0	62	-0-	62	358	33	2	29	9	Y	26	22
*01	426 R	68	-0-	-358	-0-	39	2	29	9	Y	26	23

FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294
08	DLQ G-10	147	-0-	147	147	71	2	76	9	Y	69	65
09	DLQ G-10	179	-0-	179	326	105	2	74	9	Y	67	77
10	DLQ G-10	152	-0-	152	478	85	2	67	9	Y	61	64
11	0	113	-0-	113	591	65	2	48	9	Y	44	51
12	0	126	-0-	126	717	67	2	59	9	Y	54	45
*01	852 R	135	-0-	-717	-0-	79	2	56	9	Y	51	46

GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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-

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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	54
10	0		188	-0-	-0-	B	188	188 2	54
11	0		195	-0-	-0-	B	383	195 2	54
12	0		222	-0-	-0-	B	605	222 2	54
01	0		259	-0-	-0-	B	864	259 2	54

SIBLEY UNIT		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
		280588							
		WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 3223 - 3671
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
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	-0-
10	0		188	-0-	-0-	B	188	188 2	-0-
11	0		195	-0-	-0-	B	383	195 2	-0-
12	0		222	-0-	-0-	B	605	222 2	-0-
01	0		259	-0-	-0-	B	864	259 2	-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
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		-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			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062										
HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		812 N	310	-0-	-502	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*03		868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*06		630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*07		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3		N	-0-			-0-
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*10		837 N	362	-0-	-475	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*11		750 N	159	-0-	-591	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12		527 N	207	-0-	-320	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*01		372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3		N	-0-			-0-

HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564		
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			166
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			166
10		0	2237	-0-	2237	2237	2237	3		N	-0-			166
11		0	2196	-0-	2196	4433	2196	3		N	-0-			166
12		0	1883	-0-	1883	6316	1883	3		N	-0-			166
01		0	1719	-0-	1719	8035	1719	3		N	-0-			166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 - 11560		
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12 9	Y	11			68
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44 9	Y	40			108
10		0	234	-0-	234	234	234	3		Y	-0-			108
11		0	196	-0-	196	430	196	3		Y	-0-			108
12		0	197	-0-	197	627	197	3		Y	-0-			108
01		0	472	-0-	472	1099	472	3		Y	-0-			108

OAK 15				WELL #:	5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530		
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13 9	Y	12			25
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	272	3	17 9	Y	15			40
10		0	249	-0-	249	249	249	3		Y	-0-			40
11		0	300	-0-	300	549	300	3		Y	-0-			40
12		0	239	-0-	239	788	239	3		Y	-0-			40
01		0	446	-0-	446	1234	446	3		Y	-0-			40

WILSON 15				WELL #:	4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505		
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28 9	Y	25			184
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	3	42 9	Y	38			222
10		0	982	-0-	982	982	864	3	118 9	Y	107			329
11		0	692	-0-	692	1674	692	3		Y	-0-			329
12		0	797	-0-	797	2471	778	3	19 9	Y	17			346
01		0	471	-0-	471	2942	404	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
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	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 - 3086
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 - 3022
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975						
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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								
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	- 3156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 3080		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	- 2986		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3037	- 3148		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13	1	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972		
KING, E. F.		WELL #: 20								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.			577015					
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045 - 3060	
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3072 - 3094	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3054 - 3074	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105 - 3119	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 3105 - 3127	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

MUNGER NIX A		WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112 - 3134	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

MUNGER NIX A		WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115 - 3138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122											
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024						
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	N		-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	2 4	N		-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2 2	1 4	N		-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	5	5	2 2		N		-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	7	7	2 2		N		-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	10	10	1 2	2 4	N		-0-				-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THORNBERRY 23				WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058						
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	35 4	N		-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2	42 4	N		-0-				-0-
10	0	79	-0-	79	79	79	62 2	17 4	N		-0-				-0-
11	0	75	-0-	75	154	154	65 2	10 4	N		-0-				-0-
12	0	71	-0-	71	225	225	34 2	37 4	N		-0-				-0-
01	0	71	-0-	71	296	296	23 2	48 4	N		-0-				-0-

THORNBERRY "18"				WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020						
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	19 4	N		-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	24 4	N		-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	35 2	10 4	N		-0-				-0-
11	0	43	-0-	43	88	88	37 2	6 4	N		-0-				-0-
12	0	40	-0-	40	128	128	19 2	21 4	N		-0-				-0-
01	0	40	-0-	40	168	168	13 2	27 4	N		-0-				-0-

LOCKHART & BROWN 17				WELL #: 2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	- 3065						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2846	- 3032						
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2	43 4	N		-0-				-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2	52 4	N		-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2	22 4	N		-0-				-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	82 2	13 4	N		-0-				-0-
12	0	90	-0-	90	185	185	43 2	47 4	N		-0-				-0-
01	0	89	-0-	89	274	274	29 2	60 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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
XTO ENERGY INC.		945936														
WILSON, H. M. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2			N	-0-					-0-
11	0	1293	-0-	1293	1293	1293	2			N	-0-					-0-
12	0	1295	-0-	1295	1295	1295	2			N	-0-					-0-
01	0	1183	-0-	1183	5051	1183	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
PRUETT, T. B. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1963	2	37	9	N	34	160
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25	185
10	0	710	-0-	710	710	698	2	12	9	N	11	35
11	0	500	-0-	500	1210	475	2	25	9	N	23	58
12	0	896	-0-	896	2106	861	2	35	9	N	32	90
01	0	855	-0-	855	2961	832	2	23	9	N	21	111

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BRP ENERGY, LLC		041519												
CROWLEY-STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CITIES SERVICE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
01	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		104
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		104
10	0	360	-0-	360	360	360	3	N	-0-		104
11	0	621	-0-	621	981	621	3	N	-0-		104
12	0	500	-0-	500	1481	500	3	N	-0-		104
01	0	654	-0-	654	2135	637	3	N	15		119

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CURRIE, G. W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	154	193	1	102
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	161	194	1	69
10	0	2176	-0-	2176	2176	1981	3	N	177	205	1	41
11	0	1496	-0-	1496	3672	1389	3	N	97			138
12	0	1375	-0-	1375	5047	1248	3	N	115	202	1	51
01	0	2181	-0-	2181	7228	2021	3	N	145			196

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610												
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-
BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334						
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			112
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			112
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			112
11		390 N	228	-0-	-162	-0-	228	2		N	-0-			112
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			112
01		465 N	33	-0-	-432	-0-	33	2		N	-0-			112
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742						
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	673	2	42	9	N	38		250
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	N	30	184 1	96
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	687	2	35	9	N	32		128
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	726	2	23	9	N	21		149
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	842	2	29	9	N	26	154 1	21
*01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	843	2	41	9	N	37		58
PETEX COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337						
08		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-		104
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1		105
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3		108
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		108
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		108
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	2	12	9	N	11		119
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						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 -	4331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

GIB				34639	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836	PERF.	3386 -	7357
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300								
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023												

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	1296 - 1356
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023												

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD		WELL #:		RRCID -> 069502	COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016											

OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS		
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239 - 1365		
08	824	N	824	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-
09	930	N	729	-0-	-201	729	2	N	-0-	-0-
10	930	N	929	-0-	-1	929	2	N	-0-	-0-
11	810	N	729	-0-	-81	729	2	N	-0-	-0-
12	744	N	510	-0-	-234	510	2	N	-0-	-0-
01	930	N	812	-0-	-118	812	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		
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281		
08	2772	X	294	-0-	-2478	-0-	202 2	92 9	Y	84	81 0	3
09	0		149	-0-	149	149	132 2	17 9	Y	15	18 0	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130		
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222 2	23 9	Y	21	16 0	3
09	0		149	-0-	149	149	119 2	30 9	Y	27	27 1	3
10	0		100	-0-	100	249	33 2	67 9	Y	61	56 1	8
11	0		252	-0-	252	501	243 2	9 9	Y	8	14 1	2
12	0		695	-0-	695	1196	685 2	10 9	Y	9	10 1	1
01	0		707	-0-	707	1903	695 2	12 9	Y	11	9 1	3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455		
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1202 2	37 9	N	34	33 0	1
09	0		1338	-0-	1338	1338	1314 2	24 9	N	22	22 0	1
10	0		1130	-0-	1130	2468	1108 2	22 9	N	20	20 0	1
11	0		1296	-0-	1296	3764	1264 2	32 9	N	29	29 0	1
12	0		1569	-0-	1569	5333	1536 2	33 9	N	30	30 0	1
01	0		1428	-0-	1428	6761	1398 2	30 9	N	27	27 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375		
08	8587	X	2740	-0-	-5847	-0-	2623 2	117 9	N	106	103 0	3
09	4590	X	4590	-0-	4590	4526	4526 2	64 9	N	58	59 0	2
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1214 2	66 9	N	60	60 0	2
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1340 2	77 9	N	70	70 0	2
12	2728	X	1476	-0-	-1252	-0-	1310 2	65 4	N	92	92 1	2
01	4743	X	3566	-0-	-1177	-0-	101 9	63 9	N	57	57 0	2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	3618	-0-	-1683	-0-	3447	2	171	9	N	155	150	0	5
09	5130 X	307	-0-	-4823	-0-	262	2	45	9	N	41	45	0	1
10	5177 X	422	-0-	-4755	-0-	369	2	53	9	N	48	47	0	2
11	3660 X	896	-0-	-2764	-0-	851	2	45	9	N	41	42	0	1
12	3782 X	2090	-0-	-1692	-0-	1972	2	118	9	N	107	106	0	2
01	3627 X	1846	-0-	-1781	-0-	1726	2	120	9	N	109	107	0	4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420				
08	2201 X	1874	-0-	-327	-0-	1846	2	28	9	N	25	24	0	1
09	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1906	2	24	9	N	22	22	0	1
10	2201 X	2110	-0-	-91	-0-	2082	2	28	9	N	25	25	0	1
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4086	2	40	9	N	36	36	0	1
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3773	2	125	4	N	56	56	1	1
*01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	62 4121	9 2	61	9	N	55	54	0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442				
08	8432 X	4288	-0-	-4144	-0-	4256	2	32	9	N	29	28	0	1
09	8160 X	5775	-0-	-2385	-0-	5745	2	30	9	N	27	27	0	1
10	8432 X	6622	-0-	-1810	-0-	6570	2	52	9	N	47	46	0	2
11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8197	2	64	9	N	58	59	0	1
12	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	7632	2	376	4	N	61	61	1	1
*01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	67 8343	9 2	61	9	N	55	54	0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452				
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3613	2	28	9	N	25	24	0	1
09	0	3234	-0-	3234	3234	3209	2	25	9	N	23	23	0	1
10	0	3574	-0-	3574	6808	3546	2	28	9	N	25	25	0	1
11	0	977	-0-	977	7785	969	2	8	9	N	7	8	0	-0-
12	0	1984	-0-	1984	9769	1813	2	120	4	N	46	45	1	1
01	0	313	-0-	313	10082	51 305	9 2	8	9	N	7	8	0	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348				
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5185	2	105	9	N	95	92	0	3
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7468	2	101	9	N	92	93	0	2
10	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6499	2	103	9	N	94	93	0	3
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8136	2	131	9	N	119	119	0	3
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7975	2	166	9	N	151	151	0	3
*01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6918	2	271	9	N	246	240	0	9

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356				
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4284	2	26	9	N	24	23	0	1
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4434	2	33	9	N	30	30	0	1
10	4278 X	1947	-0-	-2331	-0-	1921	2	26	9	N	24	24	0	1
11	4530 X	2556	-0-	-1974	-0-	2515	2	41	9	N	37	37	0	1
12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27	28	0	-0-
*01	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5981	2	30	9	N	27	26	0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5300 - 5775	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ABLEREADY, INC.				002987							
JESSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3840 - 3890
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC				100319	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A
08	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	5047	2697	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	7649	2602	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	10360	2711	2	Y	-0-	-0-
11			0	-0-	2727	13087	2727	2	Y	-0-	-0-
12			0	-0-	2898	15985	2898	2	Y	-0-	-0-
01			0	-0-	3013	18998	3013	2	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3		N	-0-					-0-
11	2701	N	1451	-0-	-1250	-0-	1451	3		N	-0-					-0-
12	0		1400	-0-	1400	1400	1400	3		N	-0-					-0-
01	0		1448	-0-	1448	2848	1448	3		N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623								
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	78	78	3		N	-0-					-0-
12	0		78	-0-	78	156	78	3		N	-0-					-0-
01	0		80	-0-	80	236	80	3		N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMBRU		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	Y	1	23
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	23
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	23
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	23
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 3	2 9	Y	2	24

MAVERICK PERMIAN LLC		100319				CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544				CAPACITY		CNTY: ECTOR		
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918		
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2		Y	-0-	-0-
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	829 2		Y	-0-	-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2		Y	-0-	-0-
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904 2		Y	-0-	-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
PETEX				659782										
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153 PERF. 4058 - 4108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	882	-0-	882	1010	882	2			N	-0-			-0-
09	0	619	-0-	619	1629	619	2			N	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	2254	597	2	28	9	N	25			25
11	0	637	-0-	637	2891	572	2	65	9	N	59			84
12	0	612	-0-	612	3503	562	2	50	9	N	45			129
01	0	402	-0-	402	3905	383	2	19	9	N	17			146

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071	RRCID ->		036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A			
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325	RRCID ->		034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	RRCID ->		036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110 PERF. N/A			
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 4002 - 4016			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065 PERF. 3918 - 3994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A	
WIGHT -6- GAS UNIT												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741	
AGHORN OPERATING, INC.												
SPECK												
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		23
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		23
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		23
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		23
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-		23
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728	
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					10
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					10
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					10
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					10
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
WALLACE "C"		WELL #: 4Q														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2022												
		PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2022												

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710										
BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867
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	
08		0	835	-0-	835	835	835 3		N	-0-			-0-	
09		1625 N	790	-0-	-835	-0-	790 3		N	-0-			-0-	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-	
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-	

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SHEBA				WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SCHARBAUER "G"				WELL #:	8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822	-	3848
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022															

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	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-		

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

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			23		
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			23		
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			23		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			23		
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			23		
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			23		

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618												
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		Y	-0-			23
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-			23
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-			23
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			23
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		Y	-0-			23
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117 3	2 9	Y	2			25

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070												
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9	Y	1			23
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-			23
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		Y	-0-			23
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			23
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			23
12	0	2093	-0-	2093	2093	2093 3		Y	-0-			23
01	0	2120	-0-	2120	4213	2118 3	2 9	Y	2			25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
B & R OIL, INC. 041156												
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
08	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-454	88 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-454								
09	DLQ G-10	90	-0-	90 B	-364	90 3		Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87 B	-277	87 3		Y	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107 B	-170	107 3		Y	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73 B	-97	73 3		Y	-0-			-0-
01	93 # NO RPT		-0-	-93 B	-190			Y	NO RPT			-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314												
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												
08	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	248 2	17 9	N	15	26 1		11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	310 2	13 9	N	12	5 1		18
10	248 #	232	-0-	-16 B	-16	211 2	21 9	N	19	20 1		17
11	342 R	358	-0-	16 B	-0-	337 2	21 9	N	19	20 1		16
12	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	324 2	19 9	N	17	16 1		17
*01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	456 2	11 9	N	10	21 1		6

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032																	
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		504 #	-0-	-0-	-504 B	-3586					N	-0-					140
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		558 #	-0-	-0-	-558 B	-2127					N	-0-					140
*04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2157					N	-0-					140
*05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2188					N	-0-					140
*06		13 #	-0-	-0-	-13 B	-2201					N	-0-					140
*07		0 #	-0-	-0-	-0 B	-2201					N	-0-					140
*08		0 #	-0-	-0-	-0 B	-2201					N	-0-					140
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -1569															
*09		0 #	-0-	-0-	-0 B	-632					N	-0-					140
*10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-818					N	-0-					140
*11		180 #	-0-	-0-	-180 B	-998					N	-0-					140
*12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1184					N	-0-					140
01		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1184					N	9					149

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																	
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319																	
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																	
08		1108 R	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	254	-0-	254	B	254	254	2		N	-0-					-0-
10		0	231	-0-	231	B	485	231	2		N	-0-					-0-
11		0	1290	-0-	1290	B	1775	1290	2		N	-0-					-0-
12		0	1111	-0-	1111	B	2886	1111	2		N	-0-					-0-
01		0	1598	-0-	1598	B	4484	1598	2		N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																	
08		1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-7871					N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6008 CANCELLED UNDERAGE -> -1863															
09		0	1874	-0-	1874	B	-4134	1874	2		N	-0-					-0-
10		0	1966	-0-	1966	B	-2168	1966	2		N	-0-					-0-
11		0	1889	-0-	1889	B	-279	1889	2		N	-0-					-0-
12		0	1983	-0-	1983	B	1704	1983	2		N	-0-					-0-
01		0	1975	-0-	1975	B	3679	1975	2		N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319												
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 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	

08	9610 #	-0-	-0-	-9610 B	-67966		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-31257	CANCELLED UNDERAGE	->	-36709						
09	0	12565	-0-	12565 B	-18692	12565 2	Y	-0-			-0-	
10	0	6703	-0-	6703 B	-11989	6703 2	Y	-0-			-0-	
11	0	9673	-0-	9673 B	-2316	9673 2	Y	-0-			-0-	
12	0	7276	-0-	7276 B	4960	7276 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	9736	-0-	9736 B	14696	9736 2	Y	-0-			-0-	

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
08	524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	Y	-0-			-0-	
10	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	Y	-0-			-0-	
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-150		Y	-0-			-0-	
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-305		Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-305		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
08	62 #	75	-0-	13 B	-79	75 3	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-79									
09	60 #	69	-0-	9 B	-70	69 3	Y	-0-			-0-	
10	0	61	-0-	61 B	-9	61 3	Y	-0-			-0-	
11	0	72	-0-	72 B	63	72 3	Y	-0-			-0-	
12	0	71	-0-	71 B	134	71 3	Y	-0-			-0-	
01	0	64	-0-	64 B	198	64 3	Y	-0-			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC											170480									
CUMMINS -12-											WELL #:	1	RRCID ->	019438	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	8568	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	-----								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-						

CUMMINS -12-											WELL #:	11	RRCID ->	019439	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-						
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-						

DIAMOND S ENERGY COMPANY											217005									
COWDEN, J. F.											WELL #:	21 U	RRCID ->	032982	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4004 - 4034
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						

OXY USA WTP LP											630555									
CUMMINS-P											WELL #:	1	RRCID ->	031434	COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-						

RCI, L.L.C.											695711									
DEN -A-											WELL #:	2	RRCID ->	022857	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A
08		620 #	691	-0-	71	B	-178	691	2			N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-178							
09		570 #	669	-0-	99	B	-79	669	2			N	-0-	-0-						
10		0	649	-0-	649	B	570	649	2			N	-0-	-0-						
11		0	690	-0-	690	B	1260	690	2			N	-0-	-0-						
12		0	712	-0-	712	B	1972	712	2			N	-0-	-0-						
01		0	709	-0-	709	B	2681	709	2			N	-0-	-0-						

DEN -A-											WELL #:	1	RRCID ->	133612	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154
08		184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-	-0-						
10		0	173	-0-	173	B	173	173	2			N	-0-	-0-						
11		0	184	-0-	184	B	357	184	2			N	-0-	-0-						
12		0	190	-0-	190	B	547	190	2			N	-0-	-0-						
01		0	189	-0-	189	B	736	189	2			N	-0-	-0-						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711																	
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613										COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				

08		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-				
10		0	43	-0-	43 B	43	43	2	N	-0-			-0-				
11		0	46	-0-	46 B	89	46	2	N	-0-			-0-				
12		0	47	-0-	47 B	136	47	2	N	-0-			-0-				
01		0	47	-0-	47 B	183	47	2	N	-0-			-0-				

SATANTA OIL COMPANY 748744																	
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232										COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
08		1333 #	1324	-0-	-9 B	-2960	1324	3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -760 CANCELLED UNDERAGE -> -2200																	
09		1290 #	481	-0-	-809 B	-1569	481	3	N	-0-			-0-				
10		1426 #	1451	-0-	25 B	-1544	1451	1	N	-0-			-0-				
11		0	1397	-0-	1397 B	-147	1397	3	N	-0-			-0-				
12		0	1154	-0-	1154 B	1007	1154	3	N	-0-			-0-				
01		0	1349	-0-	1349 B	2356	1349	3	N	-0-			-0-				

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728										COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44				

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229										COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165				

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301										RRCID ->	019921	COMPL. DATE	06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	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-				

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951										COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A		
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-				

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
 PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	103 R	66	-0-	-37	-0-	66	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

08	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	63	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 X	723	-0-	-357	-0-	723	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 X	510	-0-	-792	-0-	510	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1078	-0-	1078	1128	1078	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1157	-0-	1157	2285	1157	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

08	5611 X	5221	-0-	-390	-0-	5221	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 X	4841	-0-	-649	-0-	4841	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5604	-0-	-69	-0-	5604	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5208 X	3064	-0-	-2144	-0-	3064	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	4792	-0-	-819	-0-	4792	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	11129	X	9511	-0-	-1618	-0-	9511 2	N	-0-		-0-	
09	11940	X	9513	-0-	-2427	-0-	9513 2	N	-0-		-0-	
10	12338	X	10195	-0-	-2143	-0-	10195 2	N	-0-		-0-	
11	11940	X	7837	-0-	-4103	-0-	7837 2	N	-0-		-0-	
12	10974	X	7438	-0-	-3536	-0-	7438 2	N	-0-		-0-	
01	10199	X	8146	-0-	-2053	-0-	8146 2	N	-0-		-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 2	N	-0-		-0-	
09	9240	X	6815	-0-	-2425	-0-	6815 2	N	-0-		-0-	
10	9548	X	7230	-0-	-2318	-0-	7230 2	N	-0-		-0-	
11	9240	X	5522	-0-	-3718	-0-	5522 2	N	-0-		-0-	
12	9548	X	2642	-0-	-6906	-0-	2642 2	N	-0-		-0-	
01	9548	X	5206	-0-	-4342	-0-	5206 2	N	-0-		-0-	

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010				
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-	
09	2340	N	1588	-0-	-752	-0-	1588 2	N	-0-		-0-	
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856 2	N	-0-		-0-	
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1638 2	N	-0-		-0-	
12	1643	N	983	-0-	-660	-0-	983 2	N	-0-		-0-	
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-		-0-	

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
08	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485 2	N	-0-		-0-	
09	10890	X	10597	-0-	-293	-0-	10597 2	N	-0-		-0-	
10	11253	X	11144	-0-	-109	-0-	11144 2	N	-0-		-0-	
11	10890	X	9094	-0-	-1796	-0-	9094 2	N	-0-		-0-	
12	11253	X	10160	-0-	-1093	-0-	10160 2	N	-0-		-0-	
01	11253	X	8565	-0-	-2688	-0-	8565 2	N	-0-		-0-	

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
08	23405	X	22612	-0-	-793	-0-	22612 2	N	-0-		-0-	
09	24180	X	21905	-0-	-2275	-0-	21905 2	N	-0-		-0-	
10	25017	X	22589	-0-	-2428	-0-	22589 2	N	-0-		-0-	
11	24210	X	20934	-0-	-3276	-0-	20934 2	N	-0-		-0-	
12	25017	X	15362	-0-	-9655	-0-	15362 2	N	-0-		-0-	
01	22630	X	10029	-0-	-12601	-0-	10029 2	N	-0-		-0-	

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2	N	-0-		-0-	
09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290 2	N	-0-		-0-	
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2	N	-0-		-0-	
11	9150	X	8717	-0-	-433	-0-	8717 2	N	-0-		-0-	
12	9455	X	6329	-0-	-3126	-0-	6329 2	N	-0-		-0-	
01	9455	X	6286	-0-	-3169	-0-	6286 2	N	-0-		-0-	

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-	
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-	
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-	
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-	
12	1116	N	214	-0-	-902	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
M	O	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
08		10416 X	9706	-0-	-710	-0-	9706 2	N	-0-			-0-
09		11850 X	9029	-0-	-2821	-0-	9029 2	N	-0-			-0-
10		12245 X	9479	-0-	-2766	-0-	9479 2	N	-0-			-0-
11		11850 X	5412	-0-	-6438	-0-	5412 2	N	-0-			-0-
12		10044 X	10003	-0-	-41	-0-	10003 2	N	-0-			-0-
01		9703 X	9206	-0-	-497	-0-	9206 2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
09		870 N	340	-0-	-530	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10		0	681	-0-	681	681	681 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	681	681 2	N	-0-			-0-
12		0	404	-0-	404	1085	404 2	N	-0-			-0-
01		0	104	-0-	104	1189	104 2	N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710				
NEAL, ROXIE		WELL #: 1										
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
10		0	398	-0-	398	398	398 2	N	-0-			-0-
11		0	418	-0-	418	816	418 2	N	-0-			-0-
12		0	421	-0-	421	1237	421 2	N	-0-			-0-
01		0	395	-0-	395	1632	395 2	N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 1										
08		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159 3	N	-0-			157
09		2130 N	2109	-0-	-21	-0-	2109 3	N	-0-			157
10		2356 N	1838	-0-	-518	-0-	1838 3	N	-0-			157
11		2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1838 3	N	-0-			157
12		2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838 3	N	-0-			157
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
08		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 3	N	-0-			-0-
09		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383 3	N	-0-			-0-
10		8556 X	7420	-0-	-1136	-0-	7420 3	N	-0-			-0-
11		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 3	N	-0-			-0-
12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520 3	N	-0-			-0-
01		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347 3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10		0	88	-0-	88	88	88 3	N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115	203	115 3	N	-0-			-0-
12		0	138	-0-	138	341	138 3	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	341		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396	
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
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13966 3		N	-0-			-0-
09	14340 X	12893	-0-	-1447	-0-	12893 3		N	-0-			-0-
10	14818 X	8754	-0-	-6064	-0-	8754 3		N	-0-			-0-
11	14340 X	9700	-0-	-4640	-0-	9700 3		N	-0-			-0-
12	14818 X	9210	-0-	-5608	-0-	9210 3		N	-0-			-0-
01	13981 X	12724	-0-	-1257	-0-	12724 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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	251 N	111	-0-	-140	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	0	122	-0-	122	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	-0-	198 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730	
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
10	0	1877	-0-	1877	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
11	0	1875	-0-	1875	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
12	0	1286	-0-	1286	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
01	0	2768	-0-	2768	-0-	7806 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284	
08	14105 X	13151	-0-	-954	-0-	13151 2		N	-0-			-0-
09	13650 X	11645	-0-	-2005	-0-	11645 2		N	-0-			-0-
10	0	12152	-0-	12152	-0-	12152 2		N	-0-			-0-
11	0	9748	-0-	9748	-0-	21900 2		N	-0-			-0-
12	0	6159	-0-	6159	-0-	28059 2		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	-0-	28081 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		33511 X	29222	-0-	-4289	-0-	29222	2		N	-0-		-0-
09		32430 X	21551	-0-	-10879	-0-	21551	2		N	-0-		-0-
10		0	27615	-0-	27615	27615	27615	2		N	-0-		-0-
11		0	15566	-0-	15566	43181	15566	2		N	-0-		-0-
12		0	16573	-0-	16573	59754	16573	2		N	-0-		-0-
01		0	14371	-0-	14371	74125	14371	2		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A													

08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A													

08		23560 X	20061	-0-	-3499	-0-	20061	2		N	-0-		-0-
09		23910 X	22928	-0-	-982	-0-	22928	2		N	-0-		-0-
10		24707 X	24227	-0-	-480	-0-	24227	2		N	-0-		-0-
11		23910 X	15027	-0-	-8883	-0-	15027	2		N	-0-		-0-
12		24707 X	18206	-0-	-6501	-0-	18206	2		N	-0-		-0-
01		24242 X	13573	-0-	-10669	-0-	13573	2		N	-0-		-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A													

08		25327 X	24928	-0-	-399	-0-	24928	2		N	-0-		-0-
09		27420 X	22714	-0-	-4706	-0-	22714	2		N	-0-		-0-
10		0	24359	-0-	24359	24359	24359	2		N	-0-		-0-
11		0	19197	-0-	19197	43556	19197	2		N	-0-		-0-
12		0	23411	-0-	23411	66967	23411	2		N	-0-		-0-
01		0	16363	-0-	16363	83330	16363	2		N	-0-		-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268													

08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
10		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-		-0-
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-		-0-
12		1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	3		N	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A													

08		18569 X	18451	-0-	-118	-0-	18451	2		N	-0-		-0-
09		19500 X	16943	-0-	-2557	-0-	16943	2		N	-0-		-0-
10		20150 X	18599	-0-	-1551	-0-	18599	2		N	-0-		-0-
11		19500 X	14896	-0-	-4604	-0-	14896	2		N	-0-		-0-
12		18786 X	11869	-0-	-6917	-0-	11869	2		N	-0-		-0-
01		18600 X	12721	-0-	-5879	-0-	12721	2		N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889													

08		0 N	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230									
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-					-0-	
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-	
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-	
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-	
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-	
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3		N	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A									
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2		N	-0-					-0-	
09	11970	X	9645	-0-	-2325	-0-	9645	2		N	-0-					-0-	
10	12369	X	8261	-0-	-4108	-0-	8261	2		N	-0-					-0-	
11	12300	X	4802	-0-	-7498	-0-	4802	2		N	-0-					-0-	
12	12710	X	8855	-0-	-3855	-0-	8855	2		N	-0-					-0-	
01	12710	X	5996	-0-	-6714	-0-	5996	2		N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A									
08	33480	X	30722	-0-	-2758	-0-	30722	2		N	-0-					-0-	
09	32400	X	29793	-0-	-2607	-0-	29793	2		N	-0-					-0-	
10	33480	X	32552	-0-	-928	-0-	32552	2		N	-0-					-0-	
11	32400	X	26848	-0-	-5552	-0-	26848	2		N	-0-					-0-	
12	30783	X	27710	-0-	-3073	-0-	27710	2		N	-0-					-0-	
01	32550	X	14198	-0-	-18352	-0-	14198	2		N	-0-					-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A									
08	37820	X	37740	-0-	-80	-0-	37740	2		N	-0-					-0-	
09	36600	X	30997	-0-	-5603	-0-	30997	2		N	-0-					-0-	
10	37824	X	37824	-0-	-0-	-0-	37824	2		N	-0-					-0-	
11	36600	X	27937	-0-	-8663	-0-	27937	2		N	-0-					-0-	
12	37820	X	31992	-0-	-5828	-0-	31992	2		N	-0-					-0-	
01	37820	X	17600	-0-	-20220	-0-	17600	2		N	-0-					-0-	

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A									
08	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	39338	2		N	-0-					-0-	
09	28650	X	26439	-0-	-2211	-0-	26439	2		N	-0-					-0-	
10	35555	X	35555	-0-	-0-	-0-	35555	2		N	-0-					-0-	
11	28650	X	20842	-0-	-7808	-0-	20842	2		N	-0-					-0-	
12	29605	X	23145	-0-	-6460	-0-	23145	2		N	-0-					-0-	
01	29605	X	11331	-0-	-18274	-0-	11331	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. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-	-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 2	N	-0-	-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 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	
08	28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	28977 2	N	-0-	-0-
09	25710 X	24606	-0-	-1104	-0-	24606 2	N	-0-	-0-
10	25110 X	24467	-0-	-643	-0-	24467 2	N	-0-	-0-
11	25740 X	15485	-0-	-10255	-0-	15485 2	N	-0-	-0-
12	26598 X	20283	-0-	-6315	-0-	20283 2	N	-0-	-0-
01	26598 X	19695	-0-	-6903	-0-	19695 2	N	-0-	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	421 2	N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	-0-
11	570 N	233	-0-	-337	-0-	233 2	N	-0-	-0-
12	434 N	223	-0-	-211	-0-	223 2	N	-0-	-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	420 2	N	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
08	27032 X	26355	-0-	-677	-0-	26355 2	N	-0-	-0-
09	27630 X	25000	-0-	-2630	-0-	25000 2	N	-0-	-0-
10	28551 X	26625	-0-	-1926	-0-	26625 2	N	-0-	-0-
11	27630 X	20192	-0-	-7438	-0-	20192 2	N	-0-	-0-
12	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	30739 2	N	-0-	-0-
01	26629 X	22535	-0-	-4094	-0-	22535 2	N	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594 2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2202	-0-	-828	-0-	2202 2	N	-0-	-0-
10	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	2602 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2345	-0-	-685	-0-	2345 2	N	-0-	-0-
12	2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	1537 2	N	-0-	-0-
01	2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348 2	N	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
08	13268 X	12731	-0-	-537	-0-	12731 2	N	-0-	-0-
09	13080 X	9719	-0-	-3361	-0-	9719 2	N	-0-	-0-
10	13516 X	11355	-0-	-2161	-0-	11355 2	N	-0-	-0-
11	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	13509 2	N	-0-	-0-
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106 2	N	-0-	-0-
01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14355 2	N	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752	
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2	N	-0-	-0-
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2	N	-0-	-0-
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	702 2	N	-0-	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-	-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	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	7	-0-	7	7	7 2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
08	65844 X	65743	-0-	-101	-0-	65743 2	N	-0-		-0-
09	63720 X	44822	-0-	-18898	-0-	44822 2	N	-0-		-0-
10	65844 X	36332	-0-	-29512	-0-	36332 2	N	-0-		-0-
11	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-	70789 2	N	-0-		-0-
12	65844 X	65564	-0-	-280	-0-	65564 2	N	-0-		-0-
01	73045 X	73045	-0-	-0-	-0-	73045 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		
08	992 X	892	-0-	-100	-0-	892 2	N	-0-		-0-
09	690 X	679	-0-	-11	-0-	679 2	N	-0-		-0-
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
11	870 X	185	-0-	-685	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12	899 X	894	-0-	-5	-0-	894 2	N	-0-		-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	106 2	N	-0-		-0-
10	0	266	-0-	266	266	266 2	N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	355	89 2	N	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	366	11 2	N	-0-		-0-
01	0	36	-0-	36	402	36 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		
08	16368 X	11733	-0-	-4635	-0-	11733 2	N	-0-		-0-
09	15660 X	8773	-0-	-6887	-0-	8773 2	N	-0-		-0-
10	0	7524	-0-	7524	7524	7524 2	N	-0-		-0-
11	0	13852	-0-	13852	21376	13852 2	N	-0-		-0-
12	0	12322	-0-	12322	33698	12322 2	N	-0-		-0-
01	0	10737	-0-	10737	44435	10737 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		
08	0 N	-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-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
08	29636 X	27451	-0-	-2185	-0-	27451 2	N	-0-		-0-
09	24150 X	22678	-0-	-1472	-0-	22678 2	N	-0-		-0-
10	27556 X	27556	-0-	-0-	-0-	27556 2	N	-0-		-0-
11	26580 X	17657	-0-	-8923	-0-	17657 2	N	-0-		-0-
12	27466 X	16349	-0-	-11117	-0-	16349 2	N	-0-		-0-
01	27559 X	23457	-0-	-4102	-0-	23457 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049404			COMPL. DATE 11/08/1970			TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	-0-	36560 2		N	-0-			-0-
09		28950 X	27459	-0-	-1491	-0-	-0-	27459 2		N	-0-			-0-
10		29915 X	24764	-0-	-5151	-0-	-0-	24764 2		N	-0-			-0-
11		35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	-0-	35942 2		N	-0-			-0-
12		33954 X	33954	-0-	-0-	-0-	-0-	33954 2		N	-0-			-0-
01		40367 X	40367	-0-	-0-	-0-	-0-	40367 2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971			TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701			
08		24800 X	24527	-0-	-273	-0-	-0-	24527 2		N	-0-			-0-
09		23880 X	21117	-0-	-2763	-0-	-0-	21117 2		N	-0-			-0-
10		24428 X	23586	-0-	-842	-0-	-0-	23586 2		N	-0-			-0-
11		23730 X	14983	-0-	-8747	-0-	-0-	14983 2		N	-0-			-0-
12		24521 X	16653	-0-	-7868	-0-	-0-	16653 2		N	-0-			-0-
01		24521 X	15098	-0-	-9423	-0-	-0-	15098 2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
08		4743 X	4465	-0-	-278	-0-	-0-	4465 2		N	-0-			-0-
09		4410 X	4226	-0-	-184	-0-	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	4459	-0-	-67	-0-	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	1869	-0-	-2511	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
12		4495 X	3708	-0-	-787	-0-	-0-	3708 2		N	-0-			-0-
01		4464 X	4426	-0-	-38	-0-	-0-	4426 2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A			
08		14570 X	12691	-0-	-1879	-0-	-0-	12691 2		N	-0-			-0-
09		14100 X	11883	-0-	-2217	-0-	-0-	11883 2		N	-0-			-0-
10		0	12276	-0-	12276	-0-	12276	12276 2		N	-0-			-0-
11		0	8074	-0-	8074	-0-	20350	8074 2		N	-0-			-0-
12		0	6509	-0-	6509	-0-	26859	6509 2		N	-0-			-0-
01		0	7743	-0-	7743	-0-	34602	7743 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A			
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	860	-0-	-280	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
*10		1116 N	848	-0-	-268	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
11		960 N	839	-0-	-121	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
12		899 N	545	-0-	-354	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A			
08		930 N	661	-0-	-269	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		0	780	-0-	780	-0-	780	780 2		N	-0-			-0-
11		0	672	-0-	672	-0-	1452	672 2		N	-0-			-0-
12		0	393	-0-	393	-0-	1845	393 2		N	-0-			-0-
01		0	390	-0-	390	-0-	2235	390 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124			
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10		0	233	-0-	233	-0-	233	233 2		N	-0-			-0-
11		0	240	-0-	240	-0-	473	240 2		N	-0-			-0-
12		0	145	-0-	145	-0-	618	145 2		N	-0-			-0-
01		0	383	-0-	383	-0-	1001	383 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.					153438									
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:		1	RRCID -> 048028			COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		102517 X	83213	-0-	-19304	-0-	83213	2		N	-0-			-0-
09		98670 X	58346	-0-	-40324	-0-	58346	2		N	-0-			-0-
10		0	92574	-0-	92574	92574	92574	2		N	-0-			-0-
11		0	69362	-0-	69362	161936	69362	2		N	-0-			-0-
*12		180413 X	18477	-0-	-161936	-0-	18477	2		N	-0-			-0-
01		0	2220	-0-	2220	2220	2220	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583			COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		2	RRCID -> 050718			COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
08		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	17755	2		N	-0-			-0-
09		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2		N	-0-			-0-
10		10230 X	7605	-0-	-2625	-0-	7605	2		N	-0-			-0-
11		9900 X	2981	-0-	-6919	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
*12		19127 X	7	-0-	-19120	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		17763 X	16	-0-	-17747	-0-	16	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012											
HATCH, ETHEL			WELL #:		1	RRCID -> 048361			COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2023														

HATCH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 168132			COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761			COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A			
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
10		0	3366	-0-	3366	3366	3366	2		N	-0-			-0-
11		0	3219	-0-	3219	6585	3219	2		N	-0-			-0-
*12		9782 X	3197	-0-	-6585	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
01		0	3039	-0-	3039	3039	3039	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058															
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650									
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	
08		6727 X	6513	-0-	-214	-0-	6513 2			N	-0-					-0-	
09		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2			N	-0-					-0-	
10		0	6617	-0-	6617	6617	6617 2			N	-0-					-0-	
11		0	6401	-0-	6401	13018	6401 2			N	-0-					-0-	
*12		19536 X	6518	-0-	-13018	-0-	6518 2			N	-0-					-0-	
01		0	6356	-0-	6356	6356	6356 2			N	-0-					-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A							
08		2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207 3			N	-0-					-0-	
09		2280 N	2220	-0-	-60	-0-	2220 3			N	-0-					-0-	
10		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220 3			N	-0-					-0-	
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-					-0-	
12		2294 N	2215	-0-	-79	-0-	2215 3			N	-0-					-0-	
01		2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055 3			N	-0-					-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915							
08		2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2399 3			N	-0-					-0-	
09		2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193 3			N	-0-					-0-	
10		2480 X	2428	-0-	-52	-0-	2428 3			N	-0-					-0-	
11		2310 X	2230	-0-	-80	-0-	2230 3			N	-0-					-0-	
12		2387 X	2356	-0-	-31	-0-	2356 3			N	-0-					-0-	
01		2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317 3			N	-0-					-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF.21236 - 21754							
08		0 N	-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-	

GORDY OIL COMPANY		317150															
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF.21928 - 22870							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A							
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-					-0-	
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2			N	-0-					-0-	
10		0	62	-0-	62	62	62 2			N	-0-					-0-	
11		0	60	-0-	60	122	60 2			N	-0-					-0-	
*12		215 N	93	-0-	-122	-0-	93 2			N	-0-					-0-	
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2		N	-0-	-0-
09		9570 X	7370	-0-	-2200	-0-	7370	2		N	-0-	-0-
10		0	9971	-0-	9971	-0-	9971	2		N	-0-	-0-
11		0	8713	-0-	8713	18684	8713	2		N	-0-	-0-
*12		27522 X	8838	-0-	-18684	-0-	8838	2		N	-0-	-0-
*01		9982 X	8078	-0-	-1904	-0-	8078	2		N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512												
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162												
08	11811	X	10661	-0-	-1150	-0-	10661	3		N	-0-	-0-
09	13380	X	9657	-0-	-3723	-0-	9657	3		N	-0-	-0-
10	0		9362	-0-	9362	-0-	9362	3		N	-0-	-0-
11	17675	X	8313	-0-	-9362	-0-	8313	3		N	-0-	-0-
12	0		4904	-0-	4904	-0-	4904	3		N	-0-	-0-
01	0		8114	-0-	8114	13018	8114	3		N	-0-	-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A												
08	31806	X	31779	-0-	-27	-0-	31779	3		N	-0-	-0-
09	30780	X	12714	-0-	-18066	-0-	12714	3		N	-0-	-0-
10	0		17658	-0-	17658	17658	17658	3		N	-0-	-0-
11	31661	X	14003	-0-	-17658	-0-	14003	3		N	-0-	-0-
12	0		11121	-0-	11121	11121	11121	3		N	-0-	-0-
01	0		22330	-0-	22330	33451	22330	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	860	-0-	-280	-0-	860 3	N	-0-		-0-
10	0	1769	-0-	1769	1769	1769 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1892	-0-	-1108	661	1892 3	N	-0-		-0-
12	0	1379	-0-	1379	2040	1379 3	N	-0-		-0-
01	0	2168	-0-	2168	4208	2168 3	N	-0-		-0-

FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
08	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842 3	N	-0-		-0-
09	3150 X	2623	-0-	-527	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
10	0	2401	-0-	2401	2401	2401 3	N	-0-		-0-
11	4633 X	2232	-0-	-2401	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
12	0	2071	-0-	2071	2071	2071 3	N	-0-		-0-
01	0	2297	-0-	2297	4368	2297 3	N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-		-0-
11	68 N	37	-0-	-31	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	57	57 3	N	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	68	11 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
08	7409 X	6313	-0-	-1096	-0-	6313 3	N	-0-		-0-
09	7170 X	5721	-0-	-1449	-0-	5721 3	N	-0-		-0-
10	0	6201	-0-	6201	6201	6201 3	N	-0-		-0-
11	9988 X	3787	-0-	-6201	-0-	3787 3	N	-0-		-0-
12	0	5483	-0-	5483	5483	5483 3	N	-0-		-0-
01	0	6265	-0-	6265	11748	6265 3	N	-0-		-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	249	249 3	N	-0-		-0-
11	403 N	154	-0-	-249	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	0	365	-0-	365	365	365 3	N	-0-		-0-
01	0	268	-0-	268	633	268 3	N	-0-		-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
08	3100 N	63	-0-	-3037	401	63 3	N	-0-		-0-
09	1192 X	791	-0-	-401	-0-	791 3	N	-0-		-0-
10	0	2043	-0-	2043	2043	2043 3	N	-0-		-0-
11	2257 X	214	-0-	-2043	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63	63	63 3	N	-0-		-0-
01	0	890	-0-	890	953	890 3	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 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
08	44950 X	6888	-0-	-38062	-0-	6888	3		N	-0-		-0-
09	43500 X	29658	-0-	-13842	-0-	29658	3		N	-0-		-0-
10	0	52168	-0-	52168	52168	52168	3		N	-0-		-0-
11	95959 X	43791	-0-	-52168	-0-	43791	3		N	-0-		-0-
12	0	14007	-0-	14007	14007	14007	3		N	-0-		-0-
01	0	13010	-0-	13010	27017	13010	3		N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600				
08	16337 X	14447	-0-	-1890	-0-	14447	3		N	-0-		-0-
09	15810 X	13820	-0-	-1990	-0-	13820	3		N	-0-		-0-
10	0	27178	-0-	27178	27178	27178	3		N	-0-		-0-
11	53428 X	26250	-0-	-27178	-0-	26250	3		N	-0-		-0-
12	0	17006	-0-	17006	17006	17006	3		N	-0-		-0-
01	0	17917	-0-	17917	34923	17917	3		N	-0-		-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340	1340	3		N	-0-		-0-
11	2635 N	1295	-0-	-1340	-0-	1295	3		N	-0-		-0-
12	0	926	-0-	926	926	926	3		N	-0-		-0-
01	0	1350	-0-	1350	2276	1350	3		N	-0-		-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999				
TOMAHAWK		WELL #: 1										
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF. 21730	- 22170				
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
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 3	109 9	N	99	171 1		137
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 3	28 9	N	25			162
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	169 1		55
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			100
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	15			115
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			155

SVEN PERMIAN, LLC				831420					CNTY: PECOS				
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 051612	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140	PERF. N/A					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN -D- GAS UNIT				057501					CNTY: PECOS				
				WELL #: 1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A					
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	175	-0-	-935	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
10	527 N	132	-0-	-395	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	3	3	3 2		N	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	227	224	224 2		N	-0-			-0-
01	0	595	-0-	595	822	595	595 2		N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: PECOS				
PRICE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A					
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	186	186	186 2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	62	62	62 2		N	NO RPT			-0-
01	0	13	-0-	13	75	13	13 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PECOS				
WILLBANKS, HENRY				WELL #: 10	RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A					
08	72602 X	26269	-0-	-46333	-0-	-0-	26269 2		N	-0-			-0-
09	70260 X	24204	-0-	-46056	-0-	-0-	24204 2		N	-0-			-0-
10	0	28346	-0-	28346	28346	28346	28346 2		N	-0-			-0-
11	0	22394	-0-	22394	50740	22394	22394 2		N	-0-			-0-
12	0	16931	-0-	16931	67671	16931	16931 2		N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	67696	25	25 2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R.				037654					CNTY: PECOS				
				WELL #: 3	RRCID -> 037654	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875	PERF. N/A					
08	95077 X	81616	-0-	-13461	-0-	-0-	81616 2		N	-0-			-0-
09	92010 X	49681	-0-	-42329	-0-	-0-	49681 2		N	-0-			-0-
10	0	42255	-0-	42255	42255	42255	42255 2		N	-0-			-0-
11	0	53073	-0-	53073	95328	53073	53073 2		N	-0-			-0-
12	0	32116	-0-	32116	127444	32116	32116 2		N	-0-			-0-
01	0	268	-0-	268	127712	268	268 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A								
08	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
09	31980 X	29141	-0-	-2839	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
10	0	32189	-0-	32189	32189	32189	2			N	-0-					-0-
11	0	31912	-0-	31912	64101	31912	2			N	-0-					-0-
12	0	32909	-0-	32909	97010	32909	2			N	-0-					-0-
01	0	31839	-0-	31839	128849	31839	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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								
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	0	5533	-0-	5533	5533	5533	2			N	-0-					-0-
11	0	5338	-0-	5338	10871	5338	2			N	-0-					-0-
12	0	3827	-0-	3827	14698	3827	2			N	-0-					-0-
01	0	99	-0-	99	14797	99	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A								
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
11	0	69	-0-	69	78	69	3			N	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	114	36	3			N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	119	5	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2			N	-0-					-0-
11	0	2507	-0-	2507	5264	2507	2			N	-0-					-0-
12	0	2213	-0-	2213	7477	2213	2			N	-0-					-0-
01	0	2751	-0-	2751	10228	2751	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
GOMEZ GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

08	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	-0-	21010	2		N	-0-			-0-
09	20310 X	19070	-0-	-1240	-0-	-0-	19070	2		N	-0-			-0-
10	0	20727	-0-	20727	-0-	20727	20727	2		N	-0-			-0-
11	0	20179	-0-	20179	-0-	40906	20179	2		N	-0-			-0-
12	0	20749	-0-	20749	-0-	61655	20749	2		N	-0-			-0-
01	0	11705	-0-	11705	-0-	73360	11705	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7			WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400		PERF. N/A		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8			WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830		PERF. N/A		

08	99479 X	98810	-0-	-669	-0-	-0-	98810	3		N	-0-			-0-
09	96270 X	71507	-0-	-24763	-0-	-0-	71507	3		N	-0-			-0-
10	0	83722	-0-	83722	-0-	83722	83722	3		N	-0-			-0-
11	0	44021	-0-	44021	-0-	127743	44021	3		N	-0-			-0-
12	0	34483	-0-	34483	-0-	162226	34483	3		N	-0-			-0-
01	0	400	-0-	400	-0-	162626	400	3		N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861		PERF. N/A		

08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	-0-	459	459	3		N	-0-			-0-
11	0	362	-0-	362	-0-	821	362	3		N	-0-			-0-
12	0	349	-0-	349	-0-	1170	349	3		N	-0-			-0-
01	0	293	-0-	293	-0-	1463	293	3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/			WELL #:		1	RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902		PERF. N/A		

08	589 N	545	-0-	-44	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697	-0-	697	697	3		N	-0-			-0-
11	0	609	-0-	609	-0-	1306	609	3		N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	-0-	1716	410	3		N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	-0-	1839	123	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V.			WELL #:		1	RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844		PERF. N/A		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V.			WELL #:		2	RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774		PERF. N/A		

08	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	-0-	22031	2		N	-0-			-0-
09	20460 X	19875	-0-	-585	-0-	-0-	19875	2		N	-0-			-0-
10	0	21058	-0-	21058	-0-	21058	21058	2		N	-0-			-0-
11	0	20864	-0-	20864	-0-	41922	20864	2		N	-0-			-0-
12	0	14376	-0-	14376	-0-	56298	14376	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	56298				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
M	O	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
08	7409 X	5340	-0-	-2069	-0-	5340	3	N	-0-		-0-	
09	6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	3	N	-0-		-0-	
10	0	5573	-0-	5573	5573	5573	3	N	-0-		-0-	
11	0	5195	-0-	5195	10768	5195	3	N	-0-		-0-	
12	0	5346	-0-	5346	16114	5346	3	N	-0-		-0-	
01	0	5404	-0-	5404	21518	5404	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	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
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-		-0-	
09	4470 X	3629	-0-	-841	-0-	3629	2	N	-0-		-0-	
10	4619 X	3610	-0-	-1009	-0-	3610	2	N	-0-		-0-	
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	N	-0-		-0-	
12	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174	2	N	-0-		-0-	
01	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3990	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				
M	O	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
08	20801 X	19157	-0-	-1644	-0-	19157	2	N	-0-		-0-	
09	19470 X	15288	-0-	-4182	-0-	15288	2	N	-0-		-0-	
10	19251 X	14994	-0-	-4257	-0-	14994	2	N	-0-		-0-	
11	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2	N	-0-		-0-	
12	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2	N	-0-		-0-	
01	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20711	2	N	-0-		-0-	

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
M	O	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
08	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-		-0-	
12	0	38	-0-	38	62	38	2	N	-0-		-0-	
01	0	28	-0-	28	90	28	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				
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
M	O	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
08	17949 X	13289	-0-	-4660	-0-	13289	2	N	-0-		-0-	
09	17700 X	9489	-0-	-8211	-0-	9489	2	N	-0-		-0-	
10	18290 X	16701	-0-	-1589	-0-	16701	2	N	-0-		-0-	
11	17700 X	9995	-0-	-7705	-0-	9995	2	N	-0-		-0-	
*12	13330 X	9919	-0-	-3411	-0-	9919	2	N	-0-		-0-	
01	16709 X	13116	-0-	-3593	-0-	13116	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445								
LHR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250	
M	O	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	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-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	1260	3	2	9	Y	2	64
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	2037	750	3	25	9	Y	23	24
10	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	3038	968	3	33	9	Y	30	54
*11		2900 N	665	-0-	-2235	803	659	3	6	9	Y	5	59
12		0	1228	-0-	1228	2031	1176	3	52	9	Y	47	106
01		0	1573	-0-	1573	3604	1514	3	59	9	Y	54	66

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	531	3	1	9	Y	1	129
09	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	2011	1438	3	41	9	Y	37	45
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3245	1210	3	24	9	Y	22	67
11		0	1250	-0-	1250	4495	1206	3	44	9	Y	40	107
12		0	1215	-0-	1215	5710	1213	3	2	9	Y	2	109
01		0	1161	-0-	1161	6871	1148	3	13	9	Y	12	50

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		
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	4261	2			Y	-0-	18
09	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	7451	3179	2	11	9	Y	10	28
10		11842 X	4391	-0-	-7451	-0-	4391	2			Y	-0-	28
*11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3485	2	15	9	Y	14	42
*12		4464 X	3051	-0-	-1413	-0-	3021	2	30	9	Y	27	69
01		0	4045	-0-	4045	4045	4003	2	42	9	Y	38	107

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10830 - 11140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
08	7285 X	4586	-0-	-2699	-0-	4586	3			Y	-0-					190
09	5580 X	3644	-0-	-1936	-0-	3468	3	176	9	Y	160	182	1			168
10	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7065	3	105	9	Y	95					263
11	5490 X	3714	-0-	-1776	-0-	3605	3	109	9	Y	99					362
12	5673 X	4760	-0-	-913	-0-	4648	3	112	9	Y	102	182	1			282
01	7161 X	5393	-0-	-1768	-0-	2	1	5204	3	Y	170	186	1			266
						187	9									

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	-0-	44	15	3		Y	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	-0-	70	26	3		Y	-0-					-0-
01	0	19	-0-	19	-0-	89	19	3		Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064								
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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.		WELL #:		147862							
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	-0-
10	0	1063	-0-	1063	1063	1063	3		N	-0-	-0-
11	0	1001	-0-	1001	2064	1001	3		N	-0-	-0-
12	0	673	-0-	673	2737	673	3		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2737				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	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5

PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052				
08		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860				
08		31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8 3	N	-0-		72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		72
10		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	23		95
11		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	43 9		134
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	8		142
01		93 N	44	-0-	-49	B	-0-	44 3	N	-0-		142

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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				
08		20181 #	19771	-0-	-410		-0-	19771 3	N	-0-		-0-
09		19093 R	19093	-0-	-0-		-0-	19093 3	N	-0-		-0-
10		0	19913	-0-	19913		19913	19913 3	N	-0-		-0-
11		19650	19307	-0-	-343		19570	19307 3	N	-0-		-0-
*12		20305	19859	-0-	-446		19124	19859 3	N	-0-		-0-
01		0	19607	-0-	19607		38731	19607 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	239 N	36	-0-	-203	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	202	-0-	202	202	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	252	50	3	N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8		307
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	307
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	307
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	307
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	307
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	307

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	1807	2	37	9	Y	26
09	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3360	1488	2	28	9	Y	51
*10	2000 N	1794	-0-	-206	3154	1772	2	22	9	Y	40
*11	3000 N	1329	-0-	-1671	1483	1288	2	41	9	Y	44
*12	2322 N	839	-0-	-1483	-0-	830	2	9	9	Y	36
01	0	951	-0-	951	951	904	2	47	9	Y	18

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1656	2	165	9	Y	116
09	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3629	1650	2	158	9	Y	260
*10	5269 X	1640	-0-	-3629	-0-	1561	2	79	9	Y	175
*11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2256	2	31	9	Y	56
12	1984 X	1856	-0-	-128	-0-	1850	2	6	9	Y	51
01	0	1286	-0-	1286	1286	1150	2	136	9	Y	53

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A			
08	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2		N	-0-			42
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2		N	-0-			42
10	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2		N	-0-			42
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2		N	-0-			42
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2		N	-0-			42
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			42
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998 - 11262			
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			30
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	1190	2		N	-0-			30
10	0		1285	-0-	1285	1285	1285	2		N	-0-			30
11	0		1076	-0-	1076	2361	1076	2		N	-0-			30
*12	3100	N	1157	-0-	-1943	418	1096	2	61	9	N	55		85
01	0		1583	-0-	1583	2001	1513	2	70	9	N	64		149
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586 - 11664			
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3		150
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15	146	19
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-		19
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-		19
12	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	2			N	-0-		19
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-		19
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED												01/26/2023		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726										
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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

08		10362 R	10362	-0-	-0-	-0-	10362 3	N	-0-			-0-
09		9990 #	9169	-0-	-821	-0-	9169 3	N	-0-			-0-
10		0	9974	-0-	9974	-0-	9974 3	N	-0-			-0-
11		0	8154	-0-	8154	-0-	8154 3	N	-0-			-0-
12		0	6139	-0-	6139	-0-	24267 3	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	24267	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

OXY USA INC.			630591									
CORNELL KNIGHT "C"			WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674		PERF.14601 - 14756	
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09		120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907									
KNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518	
08		7688 X	3714	-0-	-3974	-0-	3714 3	N	-0-			-0-
09		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023 3	N	-0-			-0-
10		0	1671	-0-	1671	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
11		9080 X	7409	-0-	-1671	-0-	7409 3	N	-0-			-0-
12		7688 X	7210	-0-	-478	-0-	7210 3	N	-0-			-0-
01		0	721	-0-	721	-0-	721 3	N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-			WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120 - 8190	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
STATE //CONT.// 524907														
WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 N	1166	-0-	-1469	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3672	-0-	572	572	3672	3			N	-0-			-0-
11	0	387	-0-	387	959	387	3			N	-0-			-0-
12	0	969	-0-	969	1928	969	3			N	-0-			-0-
01	0	1687	-0-	1687	3615	1687	3			N	-0-			-0-

CORNELL KNIGHT														
WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387														
08	41974 X	2397	-0-	-39577	-0-	2389	3	8	4	N	-0-			-0-
09	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	3			N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	256	91	3	165	4	N	-0-			-0-
11	56543 X	56287	-0-	-256	-0-	56287	3			N	-0-			-0-
12	41974 X	21409	-0-	-20565	-0-	21347	3	62	4	N	-0-			-0-
01	0	1028	-0-	1028	1028	952	1	76	3	N	-0-			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC														
CLARK SWD 665593														
WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" 251726														
WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690														
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	1048	3			N	-0-			-0-
11	0	1013	-0-	1013	2061	1013	3			N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	2139	78	3			N	-0-			-0-
01	0	1498	-0-	1498	3637	1498	3			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)														
RAYDEN 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
MARSTON 695567														
WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A														
08	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			48
09	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			48
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			48
11	0	2422	-0-	2422	2422	2422	3			N	-0-			48
*12	4907 R	2485	-0-	-2422	-0-	2485	3			N	-0-			48
01	0	2502	-0-	2502	2502	2502	3			N	-0-			48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
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	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
08		5115 #	4717	-0-	-398	-0-	4717	3	N	-0-		-0-
09		4800 #	4685	-0-	-115	-0-	4685	3	N	-0-		-0-
10		4960 #	4785	-0-	-175	-0-	4785	3	N	-0-		-0-
11		4800 #	3685	-0-	-1115	-0-	3685	3	N	-0-		-0-
12		4929 #	3289	-0-	-1640	-0-	3289	3	N	-0-		-0-
*01		4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
09		330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3	Y	-0-		-0-
10		0	298	-0-	298	298	298	3	Y	-0-		-0-
11		0	278	-0-	278	576	278	3	Y	-0-		-0-
12		0	286	-0-	286	862	286	3	Y	-0-		-0-
01		0	291	-0-	291	1153	291	3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08		589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3	Y	-0-		-0-
09		570 #	498	-0-	-72	-0-	498	3	Y	-0-		-0-
10		558 #	537	-0-	-21	-0-	537	3	Y	-0-		-0-
11		540 #	528	-0-	-12	-0-	528	3	Y	-0-		-0-
12		558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3	Y	-0-		-0-
*01		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-	-0-
09	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	3		Y	-0-	-0-
10	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3		Y	-0-	-0-
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
12	0	406	-0-	406		406	3		Y	-0-	-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403		3			Y	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
08	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	3		Y	-0-	243
09	480 #	339	-0-	-141	-0-	339	3		Y	-0-	243
10	0	365	-0-	365		365	3		Y	-0-	243
*11	705 R	340	-0-	-365	-0-	340	3		Y	-0-	243
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		Y	-0-	243
01	0	365	-0-	365		365	3		Y	-0-	243

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368			
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-	-0-
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		Y	-0-	-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
12	0	162	-0-	162		162	3		Y	-0-	-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155		7			Y	NO RPT	-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
ESTES, W. A.		WELL #: 61									
08	7011 R	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2		N	-0-	-0-
09	5822 R	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-	-0-
10	0	6141	-0-	6141		6141	2		N	-0-	-0-
11	0	5764	-0-	5764		11905	5764	2	N	-0-	-0-
12	0	6047	-0-	6047		17952	6047	2	N	-0-	-0-
01	0	6111	-0-	6111		24063	6111	2	N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A			
08	395 R	280	-0-	-115	-0-	280	2		Y	-0-	8
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	8
10	0	35	-0-	35		35	2		Y	-0-	8
11	0	6	-0-	6		41	6	2	Y	-0-	8
12	0	51	-0-	51		92	51	2	Y	-0-	8
01	0	57	-0-	57		149	57	2	Y	-0-	8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A			
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23		23	2		N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56		79	56	2	N	-0-	-0-
12	0	74	-0-	74		153	74	2	N	-0-	-0-
01	0	122	-0-	122		275	122	2	N	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7602 - 7712				
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089	2				N	-0-			-0-
09	1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039	2				N	-0-			-0-
10	0	1102	-0-	1102	1102	1102	2				N	-0-			-0-
11	0	1092	-0-	1092	2194	1092	2				N	-0-			-0-
12	0	1119	-0-	1119	3313	1119	2				N	-0-			-0-
01	0	1123	-0-	1123	4436	1123	2				N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7602 - 7668				
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2				Y	-0-			78
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-			78
10	0	47	-0-	47	47	47	2				Y	-0-			78
11	0	8	-0-	8	55	8	2				Y	-0-			78
12	0	68	-0-	68	123	68	2				Y	-0-			78
01	0	76	-0-	76	199	76	2				Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7486 - 7536				
08	2356 #	2130	-0-	-226	-0-	2130	2				N	-0-			-0-
09	2280 #	1958	-0-	-322	-0-	1958	2				N	-0-			-0-
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2				N	-0-			-0-
11	0	2031	-0-	2031	4199	2031	2				N	-0-			-0-
12	0	2221	-0-	2221	6420	2221	2				N	-0-			-0-
01	0	2173	-0-	2173	8593	2173	2				N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423				
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	2				N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	181	88	2				N	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	260	79	2				N	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	342	82	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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						
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
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	17	1	525	2	N	-0-			-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	16	1	509	2	N	-0-			-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	11	1	451	2	N	-0-			-0-
11	510 N	110	-0-	-400	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF.13952 - 14628					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930		PERF.15154 - 17584					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	

HALEY, J.E. 19		WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13066 - 17421					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
09		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12		6727 X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11019	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	

08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12		3069 X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01		3255 X	439	-0-	-2816	-0-	439	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	

08		992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	

08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10		1457 N	630	-0-	-827	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11		1470 N	756	-0-	-714	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12		1302 N	631	-0-	-671	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01		620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			4
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
08		62403 X	60182	-0-	-2221	-0-	59914	2	268	9	N	244	185	1	158
09		60390 X	57525	-0-	-2865	-0-	57262	2	263	9	N	239	184	1	213
10		62403 X	58686	-0-	-3717	-0-	58485	2	201	9	N	183	180	1	216
11		60390 X	56819	-0-	-3571	-0-	56535	2	284	9	N	258	373	1	101
12		61566 X	43144	-0-	-18422	-0-	42940	2	204	9	N	185	190	1	96
01		60171 X	50921	-0-	-9250	-0-	50680	2	241	9	N	219	141	1	174

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
08		3100 N	11417	-0-	8317	8317	11409	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		3000 N	12384	-0-	9384	17701	12384	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	14103	-0-	11003	28704	14103	2			N	-0-			-0-
11		41557 X	12853	-0-	-28704	-0-	12850	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
01		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0	-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															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01		0	-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															
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			9
09		0	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-			9
10		3100 N	1656	-0-	-1444	-0-	1656	2			N	-0-			9
11		1309 N	836	-0-	-473	-0-	836	2			N	-0-			9
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			9
*01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	2	8	9

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	52
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	0	-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	0	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	0	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
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-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537			
08	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2		N	-0-	21
09	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2		N	-0-	21
10	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2		N	-0-	21
11	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2		N	-0-	21
12	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2		N	-0-	21
01	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2		N	-0-	21

APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 220550		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394			
08	8184 X	8039	-0-	-145	-0-	8039	2		N	-0-	6
09	7800 X	7715	-0-	-85	-0-	7715	2		N	-0-	6
10	8091 X	7934	-0-	-157	-0-	7934	2		N	-0-	6
11	7830 X	7589	-0-	-241	-0-	7589	2		N	-0-	6
12	8091 X	7837	-0-	-254	-0-	7837	2		N	-0-	6
01	8029 X	6401	-0-	-1628	-0-	6401	2		N	-0-	6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01		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																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01		14B2 EXT	-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																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01		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																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																
08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-				69
09		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-				69
10		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-				69
11		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-				69
12		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-				69
01		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-				69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01		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																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01		0	142	-0-	142	142	142	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01		0	-0-	-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																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				6
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	N	8			14
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			14
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1			15
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			15
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			15

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																
08		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			7
09		1710 N	1682	-0-	-28	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			7
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			7
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			7
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			7
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
08		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-			40
09		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-			40
10		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-			40
11		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-			40
12		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-			40
01		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	7355	2			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																
08		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-			32
09		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-			32
10		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-			32
11		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-			32
12		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8	32
01		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	-0-	10674	2	3	9	N	3	3	8	32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-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	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

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01		0		-0-	-0-	-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																			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01		0		-0-	-0-	-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																			
08		30132	X	28700	-0-	-1432	-0-	28700	2				N	-0-					-0-
09		29160	X	28091	-0-	-1069	-0-	28091	2				N	-0-					-0-
10		30132	X	28437	-0-	-1695	-0-	28437	2				N	-0-					-0-
11		28740	X	27366	-0-	-1374	-0-	27366	2	1	9		N	1	1	8			-0-
12		29295	X	28127	-0-	-1168	-0-	28126	2	1	9		N	1	1	8			-0-
01		29016	X	28213	-0-	-803	-0-	28213	2				N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																			
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																			
08		12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12460	2	2	9		N	2	2	8			88
09		9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9698	2	1	9		N	1	1	8			88
10		12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12040	2	15	9		N	14	14	8			88
11		10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10924	2	6	9		N	5	5	8			88
12		10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10208	2	7	9		N	6	6	8			88
01		10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10348	2	3	9		N	3	3	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																			
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					4
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0	-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																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-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																	
08	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26524	2	94	9	N	85	124	1	27	8	106
09	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	24814	2	197	9	N	179	34	8			251
10	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	24810	2	198	9	N	180	178	1	131	8	122
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23397	2	128	9	N	116	73	8			165
12	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	23850	2	129	9	N	117	83	8			199
01	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23698	2	139	9	N	126	78	8			247

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1		WELL #: 2		RRCID -> 240054		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14817 - 17437						
08	292 X	145	-0-	-147	-0-	145	2			N	-0-					83
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					83
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					83
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25		WELL #: 1		RRCID -> 240056		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14767 - 17317						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 240420		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 17220		PERF.15854 - 16830						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					4
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					4
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					4
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1		WELL #: 2		RRCID -> 244027		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15410 - 17564						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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						
08	33645 X	33645	-0-	-0-	-0-	33469	2	176	9	N	160	152	1	8	8	-0-
09	0	32075	-0-	32075	-0-	32074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	33164	-0-	33164	-0-	32949	2	215	9	N	195	187	1	8	8	-0-
11	96974 X	31735	-0-	-65239	-0-	31617	2	118	9	N	107	1	8			106
*12	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	32316	2	39	9	N	35	1	8			140
*01	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	31350	2			N	-0-					140

SANDBAR 54-2-39		WELL #: 1		RRCID -> 244117		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 17945		PERF.15550 - 16925						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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	ALLOW CODE	GAS 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

08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10434	2	17	9	N	15	15	8	86
09	17580 X	9462	-0-	-8118	-0-	9462	2			N	-0-			86
10	18166 X	9435	-0-	-8731	-0-	9435	2			N	-0-			86
11	17580 X	8779	-0-	-8801	-0-	8779	2			N	-0-			86
12	11315 X	4679	-0-	-6636	-0-	4679	2			N	-0-			86
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BOWDLLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
08	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-			60
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			60
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			60
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			60
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-			60
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
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
08		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25011	2	29	9	N	26			187
09		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	22597	2	142	9	N	129	138	1	177
10		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	22024	2	145	9	N	132			309
11		20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	20184	2	165	9	N	150	187	1	271
12		14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	14457	2	129	9	N	117			388
01		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9299	2	44	9	N	40	181	1	246

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
*04		10650 X	8176	-0-	-2474	-0-	8147	2	29	9	N	26			178
*05		10137 X	7141	-0-	-2996	-0-	7141	2			N	-0-			178
*06		9330 X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-			178
*07		8804 X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-			178
*08		8463 X	6095	-0-	-2368	-0-	6095	2			N	-0-			178
*09		8190 X	5925	-0-	-2265	-0-	5925	2			N	-0-			178
*10		8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831	2			N	-0-			178
*11		7950 X	3785	-0-	-4165	-0-	3784	2	1	9	N	1	1	8	178
*12		8215 X	6700	-0-	-1515	-0-	6700	2			N	-0-			178
*01		6138 X	5718	-0-	-420	-0-	5718	2			N	-0-			178

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 5526 - 6182					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APC FEE 62		WELL #: 1		RRCID -> 244822		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 6020 - 7804							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550					
08	0 N		-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-
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BOYD 15		WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0	N	-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	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FORREST AVANT ET AL "34"		WELL #: 1		RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B2	EXT	-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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HARRISON, NELL "28"		WELL #: 1A		RRCID -> 119340		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		T. A.	NO RPT	-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																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																	
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		646827														
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					277
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					277
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					277
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					277
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					277
01	14B2	EXT	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								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
01	14B2	EXT	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								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					274
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					274
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					274
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					274
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					274
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					248
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					248
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					248
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					248
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					248
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1		RRCID -> 216532		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			202
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				N	NO RPT			202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1955	3			N	-0-			263
09	2220	N	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-			263
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			263
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			263
12	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-			263
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
01	14B2	EXT	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															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			303

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418									
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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					995	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					995	
UNIVERSITY 19-17										WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230	
01	14B2 EXT	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
01	14B2 EXT	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177	
UNIVERSITY 20-10										WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
01	14B2 EXT	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
01	T. A.	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219									
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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					295	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					295	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					295	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					295	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					295	
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-					155	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-					155	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-					155	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-					155	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-					155	
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					187	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					187	
UNIVERSITY 20-27										WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
01	14B2	EXT	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					119	

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
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

08	10850 X	443	-0-	-10407	-0-	443	3			Y	-0-	432
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	432
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	432
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	432
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	432
01	434 X NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	432

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
01	14B2 EXT 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												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022												

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544												
08	16244 X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3			N	-0-	273
09	15000 X	8123	-0-	-6877	-0-	8123	3			N	-0-	273
10	9300 X	8427	-0-	-873	-0-	8427	3			N	-0-	273
11	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	3			N	-0-	273
12	11222 X	8986	-0-	-2236	-0-	8986	3			N	-0-	273
01	11222 X NO RPT	-0-	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT	273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH 17950	PERF.16056	- 17642					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						300
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						300
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						300
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						300
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						300
01	14B2	EXT	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					
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-						278
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-						278
10	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3		N	-0-						278
11	2970	X	1550	-0-	-1420	-0-	1550	3		N	-0-						278
12	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3052	3		N	-0-						278
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT						278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH 17293	PERF.15342	- 17100					
08	57939	X	21892	-0-	-36047	-0-	21892	3		Y	-0-						71
09	56070	X	47673	-0-	-8397	-0-	47673	3		Y	-0-						71
10	76298	X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	3		Y	-0-						71
11	86392	X	86392	-0-	-0-	-0-	86392	3		Y	-0-						71
12	49259	X	25193	-0-	-24066	-0-	25193	3		Y	-0-						71
01	76291	X	NO RPT	-0-	-76291	-0-				Y	NO RPT						71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010										TOTAL DEPTH 17295	PERF.14670	- 16760					
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						558
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						558
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						558
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						558
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						558
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						558

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009										TOTAL DEPTH 16846	PERF.15190	- 16211					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						197
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						197
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						197
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						197
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						197
01	14B2	EXT	NO RPT	-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					
08	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2		N	-0-	10	1				107
09	11370	X	10830	-0-	-540	-0-	10830	2		N	-0-						107
10	11749	X	10800	-0-	-949	-0-	10800	2		N	-0-						107
11	11370	X	10192	-0-	-1178	-0-	10192	2		N	-0-						107
12	0		9984	-0-	9984	9984	9984	2		N	-0-						107
*01	21143	X	11159	-0-	-9984	-0-	34	9		N	31						76

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216															
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
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
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31			107
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			107
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	141	2	58	9	N	53			160
11		240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-			160
12		0	90	-0-	90	-0-	70	2	20	9	N	18			178
*01		114 N	24	-0-	-90	-0-	18	9			N	16			194

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234															
08		6417 X	3134	-0-	-3283	-0-	3131	3	3	9	N	3	3	8	-0-
09		6210 X	1100	-0-	-5110	-0-	1097	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7650	3	23	9	N	21	21	8	-0-
11		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3266	3	13	9	N	12	12	8	-0-
12		0	152	-0-	152	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5	-0-	157	5	3		N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																
08		3410 X	716	-0-	-2694	-0-	715	3	1	9	N	1	1	8	7	
09		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1331	3	2	9	N	2	2	8	7	
10		806 X	720	-0-	-86	-0-	717	3	3	9	N	3	3	8	7	
11		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	N	3	3	8	7	
12		0	8468	-0-	8468	-0-	8468	3	19	9	N	17	17	8	7	
01		0	4842	-0-	4842	-0-	13310	4821	3	21	9	N	19	19	8	7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01															
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023															

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2972	3	2	9	N	2	2	8	60	
09		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	3	10	9	N	9	9	8	60	
10		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5675	3	20	9	N	18	18	8	60	
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4973	3	15	9	N	14	14	8	60	
12		0	7035	-0-	7035	-0-	7020	3	15	9	N	14	14	8	60	
01		0	4695	-0-	4695	-0-	11730	4676	3	19	9	N	17	17	8	60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399			
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT		-0-	

HALEY "36"										WELL #: 4	RRCID -> 220957	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709
08	1767	X	1039	-0-	-728	-0-	1038	3	1	9	N	1	1 8 24	
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	N	3	3 8 24	
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1603	3	6	9	N	5	5 8 24	
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5	5 8 24	
12	0		2047	-0-	2047	2047	2043	3	4	9	N	4	4 8 24	
01	0		1490	-0-	1490	3537	1484	3	6	9	N	5	5 8 24	

DAVIS 44										WELL #: 1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	

HALEY 38										WELL #: 2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1006	3	1	9	N	1	1 8 -0-	
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3 8 -0-	
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	3	7	9	N	6	6 8 -0-	
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	5 8 -0-	
12	0		487	-0-	487	487	486	3	1	9	N	1	1 8 -0-	
01	0		642	-0-	642	1129	640	3	2	9	N	2	2 8 -0-	

BOWDLE ESTATE "47"										WELL #: 2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0		-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-	

BOWDLE ESTATE 47										WELL #: 4	RRCID -> 257542	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969 - 17676
08	6386	X	3094	-0-	-3292	-0-	3091	3	3	9	N	3	3 8 -0-	
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5270	3	10	9	N	9	9 8 -0-	
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7289	3	24	9	N	22	22 8 -0-	
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4829	3	17	9	N	15	15 8 -0-	
12	0		5399	-0-	5399	5399	5387	3	12	9	N	11	11 8 -0-	
01	0		1756	-0-	1756	7155	1744	3	12	9	N	11	11 8 -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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RING ENERGY, INC.				712382											
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T		RRCID ->		044090		COMPL. DATE		12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2		RRCID ->		120656		COMPL. DATE		02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326	3	135	9	N	123	354	1		75
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908	3	90	9	N	82				157
10	0	749	-0-	-0-	749	658	3	91	9	N	83				240
11	0	673	-0-	-0-	673	1422	3	91	9	N	83				323
12	0	665	-0-	-0-	665	2087	3	81	9	N	74				397
*01	3100 N	1776	-0-	-1324	763	1206	3	570	9	N	518	661	1		254

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287											
HALLEY, S. M.		WELL #:		167		RRCID ->		034648		COMPL. DATE		03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778	
08	DLQ G-10	59	-0-	-0-	59	59	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	-0-	43	102	2			Y	-0-				-0-
10	0	51	-0-	-0-	51	153	2			Y	-0-				-0-
11	169 N	16	-0-	-153	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171		RRCID ->		034961		COMPL. DATE		03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		044081		COMPL. DATE		01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		044082		COMPL. DATE		07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALLEY (MCKEE) XTO ENERGY INC. HILL, M. J. ACCT 3		38255 440 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11342 - 11352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		38255 440 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470			
08	5115	X	4725	-0-	-390	-0-	4725 3		N	-0-			154
09	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	4801 3		N	-0-			154
10	0		4874	-0-	4874	4874	4874 3		N	-0-			154
11	0		4958	-0-	4958	9832	4958 3		N	-0-			154
12	0		4785	-0-	4785	14617	4785 3		N	-0-			154
01	0		3953	-0-	3953	18570	3953 3		N	-0-			154

HILL, MRS. M. J.		38255 440 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319 - 11325			
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			119
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			119
10	0		1663	-0-	1663	1663	1663 3		N	-0-			119
11	0		1530	-0-	1530	3193	1530 3		N	-0-			119
12	0		1563	-0-	1563	4756	1563 3		N	-0-			119
01	0		1569	-0-	1569	6325	1569 3		N	-0-			119

HALLEY (PENN. 8530) XTO ENERGY INC. PAN AM-HILL UNIT		38255 696 945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	1569	-0-	1569	3333	1569 3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1181	-0-	1181	4514	1181 3		N	-0-			-0-
10	0		1091	-0-	1091	5605	1091 3		N	-0-			-0-
11	0		836	-0-	836	6441	836 3		N	-0-			-0-
12	0		483	-0-	483	6924	483 3		N	-0-			-0-
01	0		107	-0-	107	7031	107 3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.		38255 812 448252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) XTO ENERGY INC. HILL, M. J. MRS. ACC. #6		38263 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	24	RRCID ->	114488	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11317 - 11326			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11238	-	11248	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMON (DELAWARE)				38581	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING				882776											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5384	-	5944	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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			
08	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	-0-	3751	3		N	-0-				-0-
09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	-0-	3625	3		N	-0-				-0-
*10	3782 X	3705	-0-	-77	-0-	-0-	3705	3		N	-0-				-0-
*11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-				-0-
12	0	3375	-0-	3375	-0-	-0-	3375	3		N	-0-				-0-
01	0	3974	-0-	3974	-0-	-0-	7349	3		N	-0-				-0-

KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A		
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-				-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-
10	0	2192	-0-	2192	-0-	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
11	0	2466	-0-	2466	-0-	-0-	4658	2		N	-0-				-0-
12	0	3663	-0-	3663	-0-	-0-	8321	2		N	-0-				-0-
01	0	4105	-0-	4105	-0-	-0-	12426	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			
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	5611	3		N	-0-				-0-
09	5340 X	3756	-0-	-1584	-0-	-0-	3756	3		N	-0-				-0-
10	0	5293	-0-	5293	-0-	-0-	5293	3		N	-0-				-0-
11	0	4465	-0-	4465	-0-	-0-	9758	3		N	-0-				-0-
12	0	4772	-0-	4772	-0-	-0-	14530	3		N	-0-				-0-
01	0	4764	-0-	4764	-0-	-0-	19294	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B DENY	-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

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055	
08	0 N	-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-

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 03/20/2023

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 02/06/2023							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12095 - 12145			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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_____ 02/10/2023									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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_____ 11/01/2022											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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_____ 11/29/2022											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022											

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11847 - 15909		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
		PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023										

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899		PERF. N/A		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 11/30/2022												

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/02/2023												

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	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	BALANCE	
08	113739	X	72082	-0-	-41657	-0-	72082	2	N	-0-
09	103410	X	91191	-0-	-12219	-0-	91191	2	N	-0-
10	94488	X	73068	-0-	-21420	-0-	73068	2	N	-0-
*11	91440	X	55936	-0-	-35504	-0-	55936	2	N	-0-
*12	94488	X	51983	-0-	-42505	-0-	51983	2	N	-0-
01	0		35973	-0-	35973		35973	2	N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736			
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2022						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-	-0-
*12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-	-0-

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

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		
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2	N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-	-0-
10	0	296	-0-	296	296	296	2	N	-0-	-0-
11	0	275	-0-	275	571	275	2	N	-0-	-0-
12	0	261	-0-	261	832	261	2	N	-0-	-0-
01	0	347	-0-	347	1179	37	1	310 2 N	-0-	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708														
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180														
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
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-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-

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296														
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10		0	37	-0-	37	37	37	2		N	-0-			-0-
11		0	34	-0-	34	71	34	2		N	-0-			-0-
12		0	33	-0-	33	104	33	2		N	-0-			-0-
01		0	44	-0-	44	148	5	1	39	2	N	-0-		-0-

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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ACOMA OPERATING, LLC 003606														
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773														
08		651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-			81
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y			84
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y			86
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			86
12		0	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			86
01		0	47	-0-	47	149	47	2		Y	-0-			86

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC				041519								
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676			
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
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34 1	260 3	N	-0-			89
						11 4						
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	285 3	N	-0-			89
						12 4						
*04	360 N	139	-0-	-221	-0-	15 1	119 3	N	-0-			89
						5 4						
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 1	179 3	N	-0-			89
						7 4						
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	131 3	N	-0-			89
						6 4						
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	238 3	N	-0-			89
						10 4						
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27 1	209 3	N	-0-			89
						9 4						
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			89
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-			89
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			89
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			89
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			89

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745			
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	161 1	1261 3	N	-0-			25
						52 4						
*03	2542 X	1490	-0-	-1052	-0-	163 1	1276 3	N	-0-			25
						51 4						
*04	2460 X	1476	-0-	-984	-0-	162 1	1259 3	N	-0-			25
						55 4						
*05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	223 1	1380 3	N	-0-			25
						60 4						
*06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	152 1	1172 3	N	-0-			25
						51 4						
*07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	171 1	1343 3	N	-0-			25
						43 4						
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	299 1	2330 3	N	158	158 1		25
						89 4	174 9					
09	3000 N	3293	-0-	293	293	3293 2		N	-0-			25
*10	2703 N	2410	-0-	-293	-0-	2410 2		N	-0-			25
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			25
12	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2284 2	182 9	N	165	165 1		25
*01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-			25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	513	340 3		N	-0-			-0-
11	0	792	-0-	792	1305	792 3		N	-0-			-0-
12	0	1038	-0-	1038	2343	1038 3		N	-0-			-0-
01	0	886	-0-	886	3229	886 3		N	-0-			-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)														
EARNEST PRODUCING CORPORATION														
MCDIVITT-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37		37 2			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	71		34 2			N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	104		33 2			N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	148		5 1	39 2		N	-0-			-0-

HENDERSON														
APACHE CORPORATION														
HENDRICK, IDA, T-88-GX														
WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC														
WALTON, J. B. -C- CW														
WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICK														
APACHE CORPORATION														
HENDRICK, IDA T-88-0														
WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK-WEEKS														
WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q														
WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
B & B ENERGY				039763								
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327 - 2377
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.15401 - 16825
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)				40975 830	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
LOWE-HILL, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9125 - 9765
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

HINYARD (CANYON)				41639 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687								
HINYARD				WELL #:	1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7293 - 7297
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22												

HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)				WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642 - 2714
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOHOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246
FRESNO "STATE"												
08	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3		N	-0-		106
09	2040 X	1929	-0-	-111	-0-	1929	3		N	-0-		106
10	2077 X	898	-0-	-1179	-0-	898	3		N	-0-		106
11	0	1216	-0-	1216	1216	1216	3		N	-0-		106
12	0	375	-0-	375	1591	375	3		N	-0-		106
01	1984 X	255	-0-	-1729	-0-	255	3		N	-0-		106

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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716
CHALK ESTATE												
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		215
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		215
10	0	19	-0-	19	19	19	2		Y	-0-		215
11	0	15	-0-	15	34	15	2		Y	-0-		215
12	0	-0-	-0-	-0-	34	34			Y	-0-		215
01	0	121	-0-	121	155	121	2		Y	-0-		215

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

CHALK SEC. 95				WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7364 - 7398
08	975 R	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7 9	Y	6		226
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		226
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		226
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		226
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		226
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		226

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

CHALK, SLOAN				WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7336 - 7346
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

HYMAN, SARAH				WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7464 - 7494
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		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-

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

HYMAN, SARAH				WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7430 - 7453
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-
09		150 #	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-
10		0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-
11		0	155	-0-	155	317	155	2			Y	-0-
12		0	208	-0-	208	525	208	2			Y	-0-
01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
08		310 #	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-
09		150 #	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-
10		0	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-
11		0	155	-0-	155	317	155	2			Y	-0-
12		0	208	-0-	208	525	208	2			Y	-0-
01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
08		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-
09		1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-
10		0	1469	-0-	1469	1469	1462	2	7	9	Y	6
11		0	1177	-0-	1177	2646	1177	2			Y	6
12		0	1130	-0-	1130	3776	1130	2			Y	6
01		0	1054	-0-	1054	4830	1054	2			Y	6

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
08		403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-
09		390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-
10		0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-
11		0	247	-0-	247	573	247	2			N	-0-
12		0	247	-0-	247	820	247	2			N	-0-
01		0	262	-0-	262	1082	262	2			N	-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
08		64 R	39	-0-	-25	-0-	39	2			N	-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-
10		0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-
11		0	15	-0-	15	34	15	2			N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	34	-0-	2			N	-0-
01		0	121	-0-	121	155	121	2			N	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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		
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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26	26	26 3	N	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	73	47 3	N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	184	111 3	N	-0-		-0-
01	0	89	-0-	89	273	89 3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443		
08	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532 3	N	-0-		-0-
09	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055 3	N	-0-		-0-
10	0	24078	-0-	24078	24078	24078 3	N	-0-		-0-
11	0	21234	-0-	21234	45312	21234 3	N	-0-		-0-
12	0	18539	-0-	18539	63851	18539 3	N	-0-		-0-
01	0	20162	-0-	20162	84013	20162 3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543		
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003 3	N	-0-		-0-
11	0	1193	-0-	1193	2196	1193 3	N	-0-		-0-
12	0	921	-0-	921	3117	921 3	N	-0-		-0-
01	0	2876	-0-	2876	5993	2876 3	N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299		
08	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999 3	N	-0-		-0-
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792 3	N	-0-		-0-
10	0	10456	-0-	10456	10456	10456 3	N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	10514	58 3	N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	10617	103 3	N	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	10721	104 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			
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	948 2	202 9	N	184	185 1	82
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	591 2	76 9	N	69	90 1	61
10	0	613	-0-	613	613	478 2	135 9	N	123	95 1	89
11	1105 N	492	-0-	-613	-0-	393 2	99 9	N	90	97 1	82
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	435 2	103 9	N	94	85 1	91
01	0	288	-0-	288	288	204 2	84 9	N	76	95 1	72

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-	10
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2	N	-0-	10
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	10
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	10
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	10
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	1	Y	-0-	-0-
11	0	117	-0-	117	198	117	1	Y	-0-	-0-
12	0	207	-0-	207	405	207	1	Y	-0-	-0-
01	0	264	-0-	264	669	264	1	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					
08	2974 N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2966	3	8	9	Y	7	74
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2910 N	2820	-0-	-90	B	-0-	2820	3			Y	-0-	74
10	0	1916	-0-	1916	B	1916	1916	3			Y	-0-	74
11	4499 N	2583	-0-	-1916	B	-0-	2583	3			Y	-0-	74
12	0	2726	-0-	2726	B	2726	2718	3	8	9	Y	7	81
01	0	2787	-0-	2787	B	5513	2775	3	12	9	Y	11	92

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS							
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		7													
		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF. 10912 - 11190							
08	1394 N	3228	-0-	1834	B	6520	3211	2	17	9	Y	15	14	0	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6520											
09	7500 N	1011	-0-	-6489	B	31	1008	2	3	9	Y	3	5	0	-0-
10	836 N	805	-0-	-31	B	-0-	801	2	4	9	Y	4	3	0	1
11	0	773	-0-	773	B	773	770	2	3	9	Y	3	3	0	1
12	0	600	-0-	600	B	1373	597	2	3	9	Y	3	3	0	1
01	0	218	-0-	218	B	1591	214	2	4	9	Y	4	4	0	1

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388				
08	6045	5593	-0-	-452	10044	5290	3	303	9	Y	275	254	1	327
09	21068	8437	-0-	-12631	-0-	8067	3	370	9	Y	336	256	1	407
10	6045	4246	-0-	-1799	-0-	4207	3	39	9	Y	35	405	1	37
*11	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	Y	15	23	1	29
*12	9331 #	2003	-0-	-7328	-0-	1972	2	31	9	Y	28	32	1	25
01	0	1908	-0-	1908	1908	1877	2	31	9	Y	28	22	1	31
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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11257 - 11530				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION ED BOOKS 1		45484 200 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
WELL #:		7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 10348 - 10360						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	971	-0-	971	971	971	3			N	-0-					-0-
09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*10	992 #	852	-0-	-140	-0-	64	1	788	3	N	-0-					-0-
*11	960 #	624	-0-	-336	-0-	52	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	992 #	17	-0-	-975	-0-	1	1	6	3	N	8					8
						1	4	9	9							
*01	961 #	4	-0-	-957	-0-	1	1	1	3	N	1	5	1			4
						1	4	1	9							

CITATION OIL & GAS CORP. OVERTON MIH		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824						
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	208	123	2			Y	-0-					-0-
12	0	149	-0-	149	357	149	2			Y	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	474	117	2			Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC JAMESON, JAHEW "A"		45582 666 100372		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048						
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					31
01	0	147	-0-	147	292	147	2			N	-0-					31

MOSAIC TEXAS LLC JAMESON, JAHEW "E"		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER		775563		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
WELL #:		1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963						
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17
11	0	621	-0-	621	621	621	2			N	-0-					17
12	0	625	-0-	625	1246	625	2			N	-0-					17
01	682 # NO RPT	-0-	-0-	-682	-682	564				N	NO RPT					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				
M	O	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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	431	440	1	14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	444	443	1	15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	449	445	1	19
11	0		3051	-0-	3051	3051	2619	3	432	9	Y	45
12	0		3244	-0-	3244	6295	2794	3	450	9	Y	28
01	0		3227	-0-	3227	9522	2800	3	427	9	Y	49

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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			353
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			353
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			353
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			353
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			353
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580				
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2022	2	114	9	Y	55
09	2100	N	1444	-0-	-656	-0-	1415	2	29	9	Y	81
10	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	1219	2	66	9	Y	72
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	1922	2	87	9	Y	151
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1826	2	100	9	Y	103
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1844	2	91	9	Y	116

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				
08	4412		4412	-0-	-0-	-0-	3878	3	534	9	Y	22
09	4193		4193	-0-	-0-	-0-	3668	3	525	9	Y	1
10	5583		5583	-0-	-0-	-0-	5027	3	556	9	Y	5
11	4944		4944	-0-	-0-	-0-	4458	3	486	9	Y	34
12	4836		4836	-0-	-0-	-0-	4329	3	507	9	Y	16
01	3201		3201	-0-	-0-	-0-	2720	3	481	9	Y	40

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998				
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1011	2	29	9	Y	16
09	1020	N	715	-0-	-305	-0-	707	2	8	9	Y	23
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	609	2	17	9	Y	21
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	961	2	21	9	Y	40
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	28
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	922	2	22	9	Y	31

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-
10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
10	0	1031	-0-	1031	1031	1031	3	N	-0-			-0-
11	0	943	-0-	943	1974	943	3	N	-0-			-0-
*12	2897 N	923	-0-	-1974	-1974	923	3	N	-0-			-0-
01	0	848	-0-	848	848	848	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//											48942 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC											166150				
HUGHES-TALBOT "27"											WELL #: 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794 - 15810
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	

08		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3		N	-0-			-0-	
09		13 N	8	-0-	-5	-0-		8 3		N	-0-			-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-	
11		14 N	3	-0-	-11	-0-		3 3		N	-0-			-0-	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-	

KERMIT											49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER	
FINALY RESOURCES LLC											268323				
CLAPP, RAY											WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500 - 2633
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KILLER RABBIT FIELDS LLC											460397				
HENDRICK, IDA -K-											WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437 - 2523
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

WESTBROOK											WELL #: 8	RRCID -> 281385	COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 2447 - 2713
08		868 #	612	-0-	-256	-0-		612 3		N	-0-			-0-	
09		780 #	10	-0-	-770	-0-		10 3		N	-0-			-0-	
10		0	215	-0-	215	215		215 3		N	-0-			-0-	
11		0	138	-0-	138	353		138 3		N	-0-			-0-	
12		0	71	-0-	71	424		71 3		N	-0-			-0-	
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-	

KERMIT				//CONT.//	49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC				//CONT.//	491588							
COLBY				WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392 - 3183
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08		848 R	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-	-0-
09		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3			N	-0-	-0-
10		0	968	-0-	968	968	968 3			N	-0-	-0-
11		0	806	-0-	806	1774	806 3			N	-0-	-0-
12		0	974	-0-	974	2748	974 3			N	-0-	-0-
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	2128				N	NO RPT	-0-

COLBY				WELL #:	14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397 - 3110
08		848 R	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-	-0-
09		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3			N	-0-	-0-
10		0	967	-0-	967	967	967 3			N	-0-	-0-
11		0	806	-0-	806	1773	806 3			N	-0-	-0-
12		0	974	-0-	974	2747	974 3			N	-0-	-0-
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	2127				N	NO RPT	-0-

N & B OIL AND GAS LLC				WELL #:	6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535 - 2653
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
09		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-	-0-
10		0	105	-0-	105	105	105 3			N	-0-	-0-
11		234 R	129	-0-	-105	-0-	129 3			N	-0-	-0-
12		0	164	-0-	164	164	164 3			N	-0-	-0-
01		0	158	-0-	158	322	158 3			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712 - 3264
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, B.				WELL #:	41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF. N/A
08		372 #	125	-0-	-247	-0-	125 2			N	-0-	-0-
09		360 #	120	-0-	-240	-0-	120 2			N	-0-	-0-
10		372 #	104	-0-	-268	-0-	104 2			N	-0-	-0-
11		0	86	-0-	86	86	86 2			N	-0-	-0-
12		0	111	-0-	111	197	111 2			N	-0-	-0-
01		0	138	-0-	138	335	138 2			N	-0-	-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				WELL #:	29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A
APACHE CORPORATION				WELL #:	29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	14198 R	14198	-0-	-0-	-0-	14183	3	15	9	Y	14	14	180
09	17647 R	17647	-0-	-0-	-0-	17451	3	196	9	Y	178	89	269
10	0	17194	-0-	17194	17194	16995	3	199	9	Y	181	116	334
11	33559 R	16365	-0-	-17194	-0-	16218	3	147	9	Y	134	113	355
*12	16073 R	16073	-0-	-0-	-0-	15808	3	265	9	Y	241	171	425
01	0	16487	-0-	16487	16487	16293	3	194	9	Y	176	134	467

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT		-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

08	19685 #	16231	-0-	-3454	-0-	16151	1	80	9	N	73	94	17
09	19034 R	19034	-0-	-0-	-0-	19001	3	33	9	N	30	23	24
10	0	17289	-0-	17289	17289	17221	3	68	9	N	62	54	32
11	34542 R	17253	-0-	-17289	-0-	17186	3	67	9	N	61	56	37
12	17546 #	16380	-0-	-1166	-0-	16312	3	68	9	N	62	71	28
01	0	15943	-0-	15943	15943	15879	3	64	9	N	58	65	21

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

08	4712 #	3727	-0-	-985	-0-	3727	3			N	-0-		-0-
09	4560 #	4042	-0-	-518	-0-	4042	3			N	-0-		-0-
10	0	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N	-0-		-0-
11	7077 R	3259	-0-	-3818	-0-	3259	3			N	-0-		-0-
12	0	3021	-0-	3021	3021	3021	3			N	-0-		-0-
01	0	3017	-0-	3017	6038	3017	3			N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			Y	-0-		266
09	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-		266
10	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-		266
11	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4	86	184
12	3968 R	3968	-0-	-0-	-0-	3967	3	1	9	Y	1		185
01	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			Y	-0-		185

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	3906 #	3163	-0-	-743	-0-	3163	3			Y	-0-		44
09	3780 #	3163	-0-	-617	-0-	3163	3			Y	-0-		44
10	3906 #	1538	-0-	-2368	-0-	1538	3			Y	-0-		44
11	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	3381	3	8	9	Y	7	16	35
12	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1441	3	2	9	Y	2		37
01	3255 #	3085	-0-	-170	-0-	3085	3			Y	-0-		37

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								
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865						CNTY: WINKLER								
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					326
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1314	2	146	9	Y	133					459
10	1612 N	641	-0-	-971	-0-	624	2	17	9	Y	15	366	1			108
11	2190 N	497	-0-	-1693	-0-	497	2			Y	-0-					108
12	1519 N	293	-0-	-1226	-0-	293	2			Y	-0-					108
01	651 N	76	-0-	-575	-0-	76	2			Y	-0-					108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430						CNTY: WINKLER								
BAIRD, W. E.		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3	Y	-0-			-0-
10	0		998	-0-	998	-0-	998	3	Y	-0-			-0-
11	1945	N	947	-0-	-998	-0-	947	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3	Y	-0-			-0-
01	0		1136	-0-	1136	-0-	1136	3	Y	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10431	3	103	9	Y	94	146
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14883	3	67	9	Y	61	86
10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10211	3	20	9	Y	18	36
11	9000	X	5741	-0-	-3259	-0-	5689	3	52	9	Y	47	83
12	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10023	3	131	9	Y	119	49
01	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12878	3	89	9	Y	81	130

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

08	12875	X	2601	-0-	-10274	-0-	2601	3			Y	-0-	-0-
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			Y	-0-	-0-
10	0		2343	-0-	2343	-0-	2343	3			Y	-0-	-0-
11	4616	X	2273	-0-	-2343	-0-	2273	3			Y	-0-	-0-
12	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			Y	-0-	-0-
01	0		2588	-0-	2588	-0-	2588	3			Y	-0-	-0-

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10		0	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-			-0-
11		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

 LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-			48
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		Y	-0-			48
10		0	962	-0-	962	962	962	3		Y	-0-			48
11		1720 N	758	-0-	-962	-0-	758	3		Y	-0-			48
12		0	910	-0-	910	910	910	3		Y	-0-			48
01		0	1470	-0-	1470	2380	1470	3		Y	-0-			48

 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
09		1050 X	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
10		0	1138	-0-	1138	1138	1138	3		Y	-0-			-0-
11		2177 X	1039	-0-	-1138	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
*12		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
01		0	1032	-0-	1032	1032	1032	3		Y	-0-			-0-

 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
12		0	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-			-0-
*01		92 N	29	-0-	-63	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			11
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			11
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			11
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		Y	-0-			11
12		0	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-			11
*01		118 N	38	-0-	-80	-0-	38	3		Y	-0-			11

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427								
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092	- 10180
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
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			1
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			1
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			1
12	0	56	-0-	-0-	56	56 3		Y	-0-			1
*01	83 N	27	-0-	-56	-0-	27 3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160	- 10248
08	DLQ G-10	26	-0-	26	728	26 3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	29	-0-	29	757	29 3		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	43	-0-	43	800	43 3		Y	-0-			1
*11	876 N	76	-0-	-800	-0-	76 3		Y	-0-			1
12	0	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-			1
*01	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156	- 10242
08	2886 N	219	-0-	-2667	-0-	219 3		Y	-0-			4
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			4
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			4
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			4
12	0	175	-0-	175	175	175 3		Y	-0-			4
*01	258 N	83	-0-	-175	-0-	83 3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637	- 10724
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			7
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			7
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			7
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			7
12	0	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-			7
*01	25 N	8	-0-	-17	-0-	8 3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444	- 10497
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			14
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			14
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			14
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			14
12	0	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-			14
*01	22 N	7	-0-	-15	-0-	7 3		Y	-0-			14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071										
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829	- 9942
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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

08	620 N	498	-0-	-122	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	520	-0-	-534	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	4016	-0-	1016	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
10	2962 N	1946	-0-	-1016	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	2022	-0-	-2132	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	1149	-0-	-3005	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

08	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	1426 X	702	-0-	-724	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	1426 X	399	-0-	-1027	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-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	1053	-0-	1053	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY, -B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) A&M OIL & GAS LLC WALTON -A-		49038 639 000696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A			
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	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			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APV MCCAMEY LLC CLAPP, RAY, -A-		WELL #:	2	RRCID ->	028617 020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC MCCABE, F. P.		WELL #:	57	RRCID ->	072503 145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCABE, F. P.		WELL #:	26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCABE, F. P.		WELL #:	51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

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			
08		0 N	-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-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
08		0 N	-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-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
08		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600		
08		0 N	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234									
		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 - 2685	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	2		N	-0-			-0-
10	738 N	379	-0-	-359	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	366	366	2		N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	655	289	2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	345				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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707	
08	0 N	-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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252						
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525		
08	0 N	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568		
08	0 N	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2442 - 2600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-
K3 PRODUCTIONS LLC		449236		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482	
08	14B2 EXT	326	-0-	326	786	326 3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	412	-0-	412	1198	412 3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	1543	345 3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	1910	367 3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
LDF ENERGY, LLC		491588		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 3			N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 3			N	-0-		-0-
12	0	32	-0-	32	42	32 3			N	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	37				N	NO RPT		-0-
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 3			N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	100	50 3			N	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	150	50 3			N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	88				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES) N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.		//CONT.//	49038 639 598288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090 PERF. 2510 - 2660
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
10		0	53	-0-	53	-0-	53 3		N	-0-	-0-
11		118 N	65	-0-	-53	-0-	65 3		N	-0-	-0-
12		0	82	-0-	82	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01		0	79	-0-	79	-0-	161 3		N	-0-	-0-
				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2608 - 2697
08		T. A.	260	-0-	260	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
09		6177 X	313	-0-	-5864	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
10		0	171	-0-	171	-0-	171 3		Y	-0-	-0-
11		451 N	280	-0-	-171	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
12		0	170	-0-	170	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
01		0	133	-0-	133	-0-	303 3		Y	-0-	-0-
				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2504 - 2664
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
10		0	102	-0-	102	-0-	102 3		N	-0-	-0-
11		228 N	126	-0-	-102	-0-	126 3		N	-0-	-0-
12		0	159	-0-	159	-0-	159 3		N	-0-	-0-
01		0	154	-0-	154	-0-	313 3		N	-0-	-0-
				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265 PERF. 2490 - 2686
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
10		0	73	-0-	73	-0-	73 3		N	-0-	-0-
11		163 N	90	-0-	-73	-0-	90 3		N	-0-	-0-
12		0	114	-0-	114	-0-	114 3		N	-0-	-0-
01		0	110	-0-	110	-0-	224 3		N	-0-	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2475 - 2930
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	19
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-	19
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-	19
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	19
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	19
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	19
				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297 PERF. 2634 - 2750
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
10		0	104	-0-	104	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11		0	33	-0-	33	-0-	137 2		N	-0-	-0-
*12		275 N	138	-0-	-137	-0-	138 2		N	-0-	-0-
01		0	227	-0-	227	-0-	227 2		N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-			-0-
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872				
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-			-0-

STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734				
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-	-0-			-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-	-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.				WELL #: 321	RRCID -> 125924	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2508	- 2682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2412	- 2696					
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	403 N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581					
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 327	RRCID -> 126253	COMPL. DATE 11/27/1987	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2431	- 2575					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.				WELL #: 328	RRCID -> 126254	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2526	- 2702					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

WALTON, J. B.				WELL #: 329	RRCID -> 126255	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 2454	- 2690					
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 296	RRCID -> 126354	COMPL. DATE 12/03/1987	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2450	- 2584					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	170	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071											
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727			
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

STATE-WALTON				WELL #:	71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 - 2636		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2754		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2608 - 2788		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WALTON, J. B.				WELL #:	335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 - 2796		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 - 2758		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 - 2609		
08	2917 X	1901	-0-	-1016	-0-	-0-		1901 2		N	-0-				-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-		1802 2		N	-0-				-0-
10	1178 X	357	-0-	-821	-0-	-0-		357 2		N	-0-				-0-
11	1140 X	7	-0-	-1133	-0-	-0-		7 2		N	-0-				-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-		1418 2		N	-0-				-0-
01	1178 X	409	-0-	-769	-0-	-0-		409 2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665			
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684			
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840			
08	558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	300	-0-	-240	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	60	-0-	-529	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	446	-0-	446	448	446	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	129	-0-	129	577	129	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615			
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			//CONT.//		743071							
STATE WALTON			WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
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

08		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-
10		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742

08		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-
10		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

STATE WALTON			WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671

08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	1	-0-	1	-0-		1	2		N	-0-
12		0	289	-0-	289	290		289	2		N	-0-
01		0	83	-0-	83	373		83	2		N	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734

08		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-
10		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	1	-0-	1	-0-		1	2		N	-0-
12		0	210	-0-	210	211		210	2		N	-0-
01		0	61	-0-	61	272		61	2		N	-0-

WALTON, J.B. AC/2			WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09		330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2	N	-0-		-0-
10		372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641
08		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		-0-
12		0	341	-0-	341	343	341	2	N	-0-		-0-
01		0	98	-0-	98	441	98	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
08		0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
10		0	71	-0-	71	71	71	2	N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2	73	2	2	N	-0-		-0-
12		0	473	-0-	473	546	473	2	N	-0-		-0-
01		0	136	-0-	136	682	136	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651
08		0 N	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530
08		0 N	-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	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-		-0-
01		0	8	-0-	8	34	8	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
WALTON, J. B.				WELL #: 310	RRCID -> 166717	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2601	- 2793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAXET OIL CORPORATION				749370				CNTY: WINKLER				
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-		-0-
10	0	119	-0-	119	119	119 3			N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	247	128 3			N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	311	64 3			N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	383	72 3			N	-0-		-0-
WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 3			N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	32	17 3			N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	40	8 3			N	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	49	9 3			N	-0-		-0-
STOUT ENERGY INC.				824192				CNTY: WINKLER				
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 K	-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-
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2579 - 2688						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-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-

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 2417 - 2496						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718		
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	EOM BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	300	135 2		N	-0-		-0-
12	0	191	-0-	191	491	191 2		N	-0-		-0-
01	0	222	-0-	222	713	222 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736		
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
10	0	841	-0-	841	841	841 2		N	-0-		-0-
11	0	620	-0-	620	1461	620 2		N	-0-		-0-
12	0	800	-0-	800	2261	800 2		N	-0-		-0-
01	0	937	-0-	937	3198	937 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
01	0	25	-0-	25	40	25 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2590	- 2684		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	20	19 2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		-0-

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #: 184		RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

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

08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					187
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					187
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					187
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					187

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

08	342 R	35	-0-	-307	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	51	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	0	55	-0-	55	106	55	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY) XTO ENERGY INC. POGO WALTON B		//CONT.// //CONT.//	49129 132 945936	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
		WELL #:	6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:	86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:	37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASH		WELL #:	14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517			
08		310 #	127	-0-	-183	-0-	127 3			N	-0-			-0-
09		330 #	-0-	-0-	-330	-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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
LOVETT-SINCLAIR "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808															

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-		

KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739															

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234															

08	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	898	3	46	9	Y	42	42	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	445	3	54	9	Y	49	49	1	1
10	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	35	36	1	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616															

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	186	-0-	186	B	186	63	3	123	9	N	112	86	1	26
12	0 W	5208	-0-	5208	B	5394	1922	3	3286	9	N	2987	2956	1	57
01	0 W	4823	-0-	4823	B	10217	1638	3	3185	9	N	2895	2728	1	224

KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596															

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-		

KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644															

08	1953	4193	-0-	2240	B	41443	2101	3	2092	9	N	1902	1873	1	55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41443															
09	1890	4195	-0-	2305	B	43748	2035	3	2160	9	N	1964	1979	1	40
10	1953	4278	-0-	2325	B	46073	1747	3	2531	9	N	2301	2324	1	17
11	0	4146	-0-	4146	B	50219	2054	3	2092	9	N	1902	1883	1	36
12	0	4250	-0-	4250	B	54469	1923	3	2327	9	N	2115	2109	1	42
01	0	4254	-0-	4254	B	58723	1945	3	2309	9	N	2099	1973	1	168

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

08		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	685 3	64 9	N	58	77 1		27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	659 3	76 9	N	69	69 1		27
10		0	699	-0-	699 B	699	613 3	86 9	N	78	74 1		31
11		1282 N	583	-0-	-699 B	-0-	500 3	83 9	N	75	74 1		32
12		0	688	-0-	688 B	688	607 3	81 9	N	74	73 1		33
01		0	871	-0-	871 B	1559	804 3	67 9	N	61	48 1		46

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													
08		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1621 3	338 9	N	307	415 1		144
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1572 3	350 9	N	318	337 1		125
10		0	1871	-0-	1871 B	1871	1454 3	417 9	N	379	354 1		150
11		3000 N	1513	-0-	-1487 B	384	1099 3	414 9	N	376	369 1		157
*12		2073 N	1689	-0-	-384 B	-0-	1281 3	408 9	N	371	365 1		163
01		0	2321	-0-	2321 B	2321	1905 3	416 9	N	378	270 1		271

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	147 2	2 9	N	2			106
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	212 2	3 9	N	3			109
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	176 2	2 9	N	2			111
11		150 N	98	-0-	-52 B	-0-	92 2	6 9	N	5			116
12		186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2		N	-0-			116
01		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 2		N	-0-			116

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
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
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
12	0	282	-0-	282 B	282	282 3	N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298 B	580	298 3	N	-0-			-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566									
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
10	0	842	-0-	842 B	842	842 2	N	-0-			-0-
11	0	746	-0-	746 B	1588	746 2	N	-0-			-0-
12	0	739	-0-	739 B	2327	739 2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	792	-0-	792 B	3119	792 2	N	-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	
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			157
10	0	823	-0-	823 B	823	823 3	N	-0-			157
11	0	775	-0-	775 B	1598	775 3	N	-0-			157
12	0	773	-0-	773 B	2371	773 3	N	-0-			157
01	0	775	-0-	775 B	3146	775 3	N	-0-			157

WALTON, J. B.		WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	4287 N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4045 N	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 3	N	-0-			-0-
10	0	4525	-0-	4525 B	4525	4525 3	N	-0-			-0-
11	0	4354	-0-	4354 B	8879	4354 3	N	-0-			-0-
12	0	4106	-0-	4106 B	12985	4106 3	N	-0-			-0-
01	0	4051	-0-	4051 B	17036	4051 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BASH		WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BASHARA, M. J. -C-		WELL #: 1 M		RRCID -> 020423		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JENKINS, B. F.		WELL #: 8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	535	-0-	535 B	945	535 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		945							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688	
08	8680 N	7530	-0-	-1150 B	-11612	7530 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4276		CANCELLED UNDERAGE ->	-7336				
09	8220 N	8068	-0-	-152 B	-4276	8068 3	N	-0-	-0-
10	0	9115	-0-	9115 B	4839	9115 3	N	-0-	-0-
11	0	7157	-0-	7157 B	11996	7157 3	N	-0-	-0-
12	0	1173	-0-	1173 B	13169	1173 3	N	-0-	-0-
01	0	5264	-0-	5264 B	18433	5264 3	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A	
08	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 3	N	-0-	-0-
10	0	3828	-0-	3828 B	3828	3828 3	N	-0-	-0-
11	0	3579	-0-	3579 B	7407	3579 3	N	-0-	-0-
12	0	3512	-0-	3512 B	10919	3512 3	N	-0-	-0-
01	0	3482	-0-	3482 B	14401	3482 3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	720 N	55	-0-	-665 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
10	0	505	-0-	505 B	505	505 3	N	-0-	-0-
11	0	329	-0-	329 B	834	329 3	N	-0-	-0-
12	0	299	-0-	299 B	1133	299 3	N	-0-	-0-
01	0	232	-0-	232 B	1365	232 3	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	4290 N	3982	-0-	-308 B	-0-	3982 3	N	-0-	-0-
10	0	4117	-0-	4117 B	4117	4117 3	N	-0-	-0-
11	0	3805	-0-	3805 B	7922	3805 3	N	-0-	-0-
12	0	3697	-0-	3697 B	11619	3697 3	N	-0-	-0-
01	0	3747	-0-	3747 B	15366	3747 3	N	-0-	-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3	Y	-0-	56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	Y	-0-	56
10	0	164	-0-	164 B	164	164 3	Y	-0-	56
11	0	-0-	-0-	-0- B	164		Y	-0-	56
12	0	386	-0-	386 B	550	386 3	Y	-0-	56
01	0	155	-0-	155 B	705	155 3	Y	-0-	56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A	
08	992 N	728	-0-	-264 B	-0-	728 3	Y	-0-	63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	Y	-0-	63
10	0	633	-0-	633 B	633	633 3	Y	-0-	63
11	0	2	-0-	2 B	635	2 3	Y	-0-	63
12	0	1391	-0-	1391 B	2026	1391 3	Y	-0-	63
01	0	977	-0-	977 B	3003	977 3	Y	-0-	63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
M	O	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
08		8742 N	7760	-0-	-982 B	12300	7760 3	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			12300						
09		8460	7193	-0-	-1267 B	11033	7193 3	Y	-0-		-0-
10		0	6882	-0-	6882 B	17915	6882 3	Y	-0-		-0-
11		0	6148	-0-	6148 B	24063	6148 3	Y	-0-		-0-
12		0	6213	-0-	6213 B	30276	6213 3	Y	-0-		-0-
01		0	6359	-0-	6359 B	36635	6359 3	Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		0 N	-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-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			117280						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
08		5456	10905	-0-	5449 B	295398	10905 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			295398						
09		5280	9338	-0-	4058 B	299456	9338 3	N	-0-		-0-
10		0	11493	-0-	11493 B	310949	11493 3	N	-0-		-0-
11		5280	11687	-0-	6407 B	317356	11687 3	N	-0-		-0-
12		0	11872	-0-	11872 B	329228	11872 3	N	-0-		-0-
01		0	11227	-0-	11227 B	340455	11227 3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
08		5456	3667	-0-	-1789 B	114262	3667 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			114262						
09		5280	3310	-0-	-1970 B	112292	3310 3	N	-0-		-0-
10		0	3272	-0-	3272 B	115564	3272 3	N	-0-		-0-
11		5280	2877	-0-	-2403 B	113161	2877 3	N	-0-		-0-
12		0	2703	-0-	2703 B	115864	2703 3	N	-0-		-0-
01		0	2417	-0-	2417 B	118281	2417 3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5549	10576	-0-	5027 B	411849	10576	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			411849								
09		5370	6938	-0-	1568 B	413417	6938	3	N	-0-			-0-
10		0	7048	-0-	7048 B	420465	7048	3	N	-0-			-0-
11		5370	10938	-0-	5568 B	426033	10938	3	N	-0-			-0-
12		0	10715	-0-	10715 B	436748	10715	3	N	-0-			-0-
01		0	9589	-0-	9589 B	446337	9589	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
08		2635 #	294	-0-	-2341 B	-7518	294	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5352	CANCELLED UNDERAGE ->	-2166						
09		2550 #	2729	-0-	179 B	-5173	2729	3	N	-0-			-0-
10		0	2812	-0-	2812 B	-2361	2812	3	N	-0-			-0-
11		1980 #	2754	-0-	774 B	-1587	2754	3	N	-0-			-0-
12		0	2824	-0-	2824 B	1237	2824	3	N	-0-			-0-
01		0	2704	-0-	2704 B	3941	2704	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
08		279 #	14	-0-	-265 B	-265	14	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-265								
09		270 #	504	-0-	234 B	-31	504	3	Y	-0-			-0-
10		0	711	-0-	711 B	680	711	3	Y	-0-			-0-
11		1435 R	755	-0-	-680 B	-0-	755	3	Y	-0-			-0-
12		0	732	-0-	732 B	732	732	3	Y	-0-			-0-
01		0	646	-0-	646 B	1378	646	3	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//	054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B						-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B						-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B						-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270
08		186 #	3	-0-	-183	B	-308	3 3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-308	B						-0-
09		180 #	-0-	-0-	-180	B	-488		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-488		N	-0-		-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	B	-668		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-668		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-668		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370
08		992 #	75	-0-	-917	B	-917	75 3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-917	B						-0-
09		1266 R	2183	-0-	917	B	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
10		0	3081	-0-	3081	B	3081	3081 3	N	-0-		-0-
11		5280	3270	-0-	-2010	B	1071	3270 3	N	-0-		-0-
12		0	3172	-0-	3172	B	4243	3172 3	N	-0-		-0-
01		0	2798	-0-	2798	B	7041	2798 3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080
08		496 #	-0-	-0-	-496	B	-809		N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-809	B						-0-
09		480 #	280	-0-	-200	B	-1009	280 3	N	-0-		-0-
10		0	395	-0-	395	B	-614	395 3	N	-0-		-0-
11		0	419	-0-	419	B	-195	419 3	N	-0-		-0-
12		0	407	-0-	407	B	212	407 3	N	-0-		-0-
01		0	359	-0-	359	B	571	359 3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	4154 #	-0-	-0-	-4154 B	-23355				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-20014	CANCELLED UNDERAGE ->	-3341							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-20014				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
08	124 #	5	-0-	-119 B	-152	5	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-152									
09	120 #	168	-0-	48 B	-104	168	3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237 B	133	237	3		N	-0-			-0-
11	385 R	252	-0-	-133 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	0	244	-0-	244 B	244	244	3		N	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244 B	488	244	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
08	1395 #	1605	-0-	210 B	-1173	1605	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1173									
09	1470 #	1260	-0-	-210 B	-1383	1260	3		Y	-0-			-0-
10	0	1234	-0-	1234 B	-149	1234	3		Y	-0-			-0-
11	0	1488	-0-	1488 B	1339	1488	3		Y	-0-			-0-
12	0	1624	-0-	1624 B	2963	1624	3		Y	-0-			-0-
01	0	1741	-0-	1741 B	4704	1741	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370													
08	3968 #	3815	-0-	-153 B	-4539	3815	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4539									
09	3840 #	3415	-0-	-425 B	-4964	3415	3		Y	-0-			-0-
10	0	4003	-0-	4003 B	-961	4003	3		Y	-0-			-0-
11	0	3883	-0-	3883 B	2922	3883	3		Y	-0-			-0-
12	0	3995	-0-	3995 B	6917	3995	3		Y	-0-			-0-
01	0	3936	-0-	3936 B	10853	3936	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155													
08	1922 #	2318	-0-	396 B	-3843	2318	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1731	CANCELLED UNDERAGE ->	-2112							
09	1860 #	1997	-0-	137 B	-1594	1997	3		Y	-0-			-0-
10	0	2131	-0-	2131 B	537	2131	3		Y	-0-			-0-
11	0	2111	-0-	2111 B	2648	2111	3		Y	-0-			-0-
12	0	1886	-0-	1886 B	4534	1886	3		Y	-0-			-0-
01	0	1705	-0-	1705 B	6239	1705	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342 - 9372	
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938 - 9100	
08		3192 R	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3190 R	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3	Y	-0-	-0-
10		0	3294	-0-	3294	B	3294	3294	3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	3236	-0-	3236	B	6530	3236	3	Y	-0-	-0-
12		T. A.	3343	-0-	3343	B	9873	3343	3	Y	-0-	-0-
01		T. A.	3236	-0-	3236	B	13109	3236	3	Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905 - 9050	
08		961 #	1058	-0-	97	B	-4369	1058	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3774	CANCELLED UNDERAGE	->	-595					
09		1020 #	1058	-0-	38	B	-3736	1058	3	Y	-0-	-0-
10		0	1092	-0-	1092	B	-2644	1092	3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	1073	-0-	1073	B	-1571	1073	3	Y	-0-	-0-
12		T. A.	1109	-0-	1109	B	-462	1109	3	Y	-0-	-0-
01		T. A.	1073	-0-	1073	B	611	1073	3	Y	-0-	-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340 - 9376	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 - 9170	
08		651 #	339	-0-	-312	B	-807	339	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-807								
09		630 #	280	-0-	-350	B	-1157	280	3	Y	-0-	-0-
10		0	133	-0-	133	B	-1024	133	3	Y	-0-	-0-
11		0	19	-0-	19	B	-1005	19	3	Y	-0-	-0-
12		0	11	-0-	11	B	-994	11	3	Y	-0-	-0-
01		0	11	-0-	11	B	-983	11	3	Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 - 9120	
08		279 #	294	-0-	15	B	-855	294	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-584	CANCELLED UNDERAGE	->	-271					
09		300 #	293	-0-	-7	B	-591	293	3	Y	-0-	-0-
10		0	319	-0-	319	B	-272	319	3	Y	-0-	-0-
11		0	319	-0-	319	B	47	319	3	Y	-0-	-0-
12		0	329	-0-	329	B	376	329	3	Y	-0-	-0-
01		0	319	-0-	319	B	695	319	3	Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160				
M	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
08		1364 #	1522	-0-	158 B	-91		1522 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-91											
09		1470 #	1521	-0-	51 B	-40		1521 3			Y	-0-				-0-
10		0	1570	-0-	1570 B	1530		1570 3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	1543	-0-	1543 B	3073		1543 3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	1594	-0-	1594 B	4667		1594 3			Y	-0-				-0-
01		T. A.	1543	-0-	1543 B	6210		1543 3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226				
08		2852 #	1422	-0-	-1430 B	-3989		1422 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3916	CANCELLED UNDERAGE ->		-73								
09		2760 #	1421	-0-	-1339 B	-5255		1421 3			Y	-0-				-0-
10		0	1344	-0-	1344 B	-3911		1344 3			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	1291	-0-	1291 B	-2620		1291 3			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	1334	-0-	1334 B	-1286		1334 3			Y	-0-				-0-
01		0	1291	-0-	1291 B	5		1291 3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291				
08		2790 #	1455	-0-	-1335 B	-2697		1455 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2697											
09		2700 #	1454	-0-	-1246 B	-3943		1454 3			Y	-0-				-0-
10		0	805	-0-	805 B	-3138		805 3			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	553	-0-	553 B	-2585		553 3			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	572	-0-	572 B	-2013		572 3			Y	-0-				-0-
01		0	553	-0-	553 B	-1460		553 3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262				
08		806 #	525	-0-	-281 B	-630		525 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-630											
09		780 #	434	-0-	-346 B	-976		434 3			Y	-0-				-0-
10		0	309	-0-	309 B	-667		309 3			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	230	-0-	230 B	-437		230 3			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	62	-0-	62 B	-375		62 3			Y	-0-				-0-
01		0	22	-0-	22 B	-353		22 3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
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-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278				
08		T. A.	32	-0-	32 B	-4088		17 3	15 9		Y	14				188
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1025	CANCELLED UNDERAGE ->		-3063								
09		T. A.	107	-0-	107 B	-918		19 3	88 9		Y	80				268
10		0	507	-0-	507 B	-411		353 3	154 9		Y	140	184 1			224
11		0	535	-0-	535 B	124		419 3	116 9		Y	105				329
12		0	320	-0-	320 B	444		251 3	69 9		Y	63	184 1			208
01		0	411	-0-	411 B	855		313 3	98 9		Y	89	187 1			110

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-335	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-32		CANCELLED UNDERAGE ->	-303						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-32	Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-32	Y	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-32	Y	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-32	Y	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-32	Y	-0-		-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
	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-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
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-
01	14B DENY	5	-0-	5	B	5		5	3	Y	-0-				-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441			
08	134 R	-0-	-0-	-134	B	-0-				Y	-0-				301
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				301
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				301
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				301
12	0	22	-0-	22	B	22		22	3	Y	-0-				301
01	0	-0-	-0-	-0-	B	22				Y	-0-				301

PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235			
08	713 #	777	-0-	64	B	-14202		777	3	N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-9040		CANCELLED UNDERAGE ->		-5162							
09	750 #	777	-0-	27	B	-9013		777	3	N	-0-				-0-
10	0	802	-0-	802	B	-8211		802	3	N	-0-				-0-
11	0	788	-0-	788	B	-7423		788	3	N	-0-				-0-
12	0	814	-0-	814	B	-6609		814	3	N	-0-				-0-
01	0	788	-0-	788	B	-5821		788	3	N	-0-				-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		945936													
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-				-0-
11	0	92	-0-	92	185	92	3			N	-0-				-0-
12	0	95	-0-	95	280	95	3			N	-0-				-0-
01	0	96	-0-	96	376	96	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					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402		PERF. N/A					
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2641 - 2734					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 7892225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022											

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022											

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022											

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
09	3 N		-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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

08	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	7	7	1	3
09	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	8	8	1	3
10	0		-0-	-0-	-0-		Y	4	5	1	2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	4	5	1	1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	1	1	1	1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	5	5	1	1

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE		49400 500 802215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON								
WELL #:		3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427						
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL		49400 600 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
WELL #:		1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371						
08	3844 X	2038	-0-	-1806	-0-	310	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	1179	-0-	-2541	-0-	310	1	869	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	650	-0-	-3194	-0-	310	1	340	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	990	-0-	-2730	-0-	310	1	680	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	863	-0-	-2981	-0-	310	1	553	2	N	-0-					-0-
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717		PERF.14377 - 14521				
08	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	310	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1770 X	880	-0-	-890	-0-	310	1	570	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	533	-0-	-1296	-0-	310	1	223	2	N	-0-					-0-
11	1770 X	756	-0-	-1014	-0-	310	1	446	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	674	-0-	-1155	-0-	310	1	364	2	N	-0-					-0-
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC PECOS UNIT		50526 500 141077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
WELL #:		2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) EXTEX OPERATING COMPANY UNIVERSITY LANDS 27-9		50718 020 257062		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WELL #:		1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400		PERF.18874 - 18990						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

LA ESCALERA (SHALE) XTO ENERGY INC. LA ESCALERA 45		50718 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #:		1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA VISTA (FUSSELMAN)														
PETROPLEX ENERGY INC.														
GARDEN CITY 5														
51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
660886														
WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	518	3	90	9	N	82			227
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	493	3	111	9	N	101	173	1	155
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	504	3	98	9	N	89	164	1	80
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	463	3	105	9	N	95			175
12	0	612	-0-	612	612	495	3	117	9	N	106	172	1	109
01	1175 N	563	-0-	-612	-0-	477	3	86	9	N	78			187
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
TAFT														
53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A														
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	378	2	8	9	Y	7			155
09	477 R	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12			167
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10			177
11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	467	2	9	9	Y	8			185
12	403 #	384	-0-	-19	-0-	377	2	7	9	Y	6	158	1	33
01	403 #	402	-0-	-1	-0-	392	2	10	9	Y	9			42
CHALKEY														
WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
09	960 #	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
10	992 #	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
11	960 #	930	-0-	-30	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
12	992 #	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
01	992 #	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
CHALKLEY "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555														
08	682 #	669	-0-	-13	-0-	660	2	9	9	Y	8			60
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	Y	13			73
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	Y	10			83
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9			92
12	682 #	557	-0-	-125	-0-	548	2	9	9	Y	8			100
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11			111
CHALKLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
08	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
09	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
10	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
11	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
12	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
01	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
CHALKLEY "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572														
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	347	1	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	179	1	38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	179	1	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	167	1	78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	112	1	142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	174	1	148
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	166	1	158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. 712382
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7	64
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF. 19856 - 20150

08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-			164
09	4710	X	3925	-0-	-785	-0-	3925	3			N	-0-			164
10	0		7027	-0-	7027	-0-	7027	3			N	-0-			164
11	0		5476	-0-	5476	-0-	12503	3			N	-0-			164
12	0		5600	-0-	5600	-0-	18103	3			N	-0-			164
01	0		4029	-0-	4029	-0-	22132	3			N	-0-			164

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF. 19840 - 20196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF. 19905 - 20234

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		8277 X	7224	-0-	-1053	-0-	7224 3		N	-0-			149
09		7830 X	5960	-0-	-1870	-0-	5960 3		N	-0-			149
10		0	5358	-0-	5358	5358	5358 3		N	-0-			149
11		0	7679	-0-	7679	13037	7679 3		N	-0-			149
12		0	5820	-0-	5820	18857	5820 3		N	-0-			149
01		0	6153	-0-	6153	25010	6153 3		N	-0-			149

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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

08	0 N	-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 N	NO RPT	-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

08	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468 3			N	-0-			10
09	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	3235 3			N	-0-			10
10	3596 X	2649	-0-	-947	-0-	2649 3			N	-0-			10
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-			10
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3			N	-0-			10
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			10

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

08	4340 X	3855	-0-	-485	-0-	3855 2			N	-0-			-0-
09	4200 X	3420	-0-	-780	-0-	225 1	3195 2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156 2			N	-0-			-0-
11	4050 X	3681	-0-	-369	-0-	3681 2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753 2			N	-0-			-0-
01	0	4165	-0-	4165	4165	450 1	3715 2		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.// 54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012								
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051		
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
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3	N	-0-		-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3	N	-0-		-0-
10	0	3870	-0-	3870	3870	3870 3	N	-0-		-0-
11	7625 X	3755	-0-	-3870	-0-	3755 3	N	-0-		-0-
12	0	3904	-0-	3904	3904	3904 2	N	-0-		-0-
01	0	3892	-0-	3892	7796	3892 2	N	-0-		-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654		
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-		N	-0-		37
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-		N	-0-		37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620 1	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-		-0-
12	0	620	-0-	620	620	620 1	N	-0-		-0-
01	0	500	-0-	500	1120	500 1	N	-0-		-0-

G.D. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700		
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	7		66
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	21		87
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	3		90
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2	N	-0-		90
12	0	1481	-0-	1481	1481	1481 2	N	-0-		90
01	0	1541	-0-	1541	3022	1541 2	N	-0-		90

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
BRAVO 103		WELL #: 1		RRCID -> 043019		COMPL. DATE 11/09/1967		TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A		
08	42442 X	42442	-0-	-0-	-0-	42442 3	N	-0-		64
09	35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	35023 3	N	-0-		64
10	0	23960	-0-	23960	23960	23960 3	N	-0-		64
11	0	20465	-0-	20465	44425	20465 3	N	-0-		64
12	0	20660	-0-	20660	65085	20660 3	N	-0-		64
01	0	22683	-0-	22683	87768	22683 3	N	-0-		64

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 041626		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A		
08	58280 X	28433	-0-	-29847	-0-	28366 2	N	61		167
09	56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-		N	66		233
10	57505 X	-0-	-0-	-57505	-0-		N	20		253
11	0	218	-0-	218	218	218 2	N	-0-		253
12	0	12018	-0-	12018	12236	12014 2	N	4	4 8	253
01	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-		N	NO RPT		253

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327													
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		15686 X	8080	-0-	-7606	-0-	8080 2			N	-0-		236
09		17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	17560 2	28	9	N	25	28 7	233
10		15252 X	13336	-0-	-1916	-0-	13329 2	7	9	N	6		239
11		0	461	-0-	461	461	461 2			N	-0-		239
12		0	4435	-0-	4435	4896	4432 2	3	9	N	3		242
01		16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-				N	NO RPT		242

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A													
*02		7532 X	7329	-0-	-203	-0-	7329 3			N	-0-		30
03		8339 X	8124	-0-	-215	-0-	8124 3			N	-0-		30
04		8040 X	6886	-0-	-1154	-0-	6886 3			N	-0-		30
05		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3			N	-0-		30
06		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 3			N	-0-		30
07		8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960 3			N	-0-		30
08		8587 X	8006	-0-	-581	-0-	8006 3			N	-0-		30
09		8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7755 2	168	9	N	153		183
10		8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069 2			N	-0-		183
11		7980 X	7750	-0-	-230	-0-	7750 2			N	-0-		183
12		7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7947 2	6	9	N	5		188
01		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT		188

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A													
*02		2520 N	2139	-0-	-381	-0-	2139 2			N	-0-		162
03		2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390 2			N	-0-		162
04		2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183 2			N	-0-		162
05		2759 N	2165	-0-	-594	-0-	2165 2			N	-0-		162
06		2310 N	1702	-0-	-608	-0-	1702 2			N	-0-		162
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2			N	-0-		162
08		2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25 2			N	-0-		162
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-	51 7	111
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		111
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		111
*12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-		111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777 IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		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													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31526 X	31526	-0-	-0-	-0-	180	1 31321 2	N	23		167
09	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	32206	2 36 9	N	33		200
10	0	32949	-0-	32949	32949	32902	2 47 9	N	43		243
11	0	29918	-0-	29918	62867	30	1 29834 2	N	49		292
12	0	32203	-0-	32203	95070	720	1 31442 2	N	37	250 1	79
01	0	34357	-0-	34357	129427	780	1 33576 2	N	1		80

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731											
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2 25 9	N	-0-		-0-
09	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	25	1 3815 2	N	-0-		-0-
10	0	5491	-0-	5491	5491	217	1 5274 2	N	-0-		-0-
11	0	4747	-0-	4747	10238	210	1 4537 2	N	-0-		-0-
12	0	4779	-0-	4779	15017	217	1 4562 2	N	-0-		-0-
01	0	4649	-0-	4649	19666	182	1 4467 2	N	-0-		-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A											
08	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	15099	2 11 9	N	10		144
09	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17095	2 20 9	N	18		162
10	0	8618	-0-	8618	8618	8610	2 8 9	N	7		169
11	0	9541	-0-	9541	18159	9541	2	N	-0-		169
12	0	21205	-0-	21205	39364	21205	2	N	-0-		169
01	0	16513	-0-	16513	55877	480	1 16033 2	N	-0-		169

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A											
*07	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	60	1 10592 2	N	2		182
*08	10416 X	9414	-0-	-1002	-0-	9414	2 2 9	N	-0-		182
*09	10080 X	7772	-0-	-2308	-0-	105	1 7667 2	N	-0-		182
*10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	930	1 10613 2	N	-0-		182
*11	10080 X	8025	-0-	-2055	-0-	900	1 7125 2	N	-0-		182
*12	10416 X	8038	-0-	-2378	-0-	930	1 7108 2	N	-0-		182
01	0	8026	-0-	8026	8026	810	1 7213 2	N	3		185

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A											
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	2	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-

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 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

08		6758 X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2		N	-0-		-0-
09		6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	105	1	5240	2	N	-0-	-0-
10		0	7164	-0-	7164	7164	90	1	7074	2	N	-0-	-0-
11		0	6514	-0-	6514	13678	6514	2		N	-0-		-0-
12		0	6868	-0-	6868	20546	6868	2		N	-0-		-0-
01		0	7525	-0-	7525	28071	480	1	7045	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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.	16140 - 16668	
08		3100 #	2559	-0-	-541	-0-	2559	2		N	-0-		136
09		3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372	2		N	-0-		136
10		0	2856	-0-	2856	2856	2856	2		N	-0-		136
11		0	2368	-0-	2368	5224	2368	2		N	-0-		136
12		0	2413	-0-	2413	7637	2413	2		N	-0-		136
01		0	2436	-0-	2436	10073	2436	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	
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		65
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-		65
10		0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-		65
11		0	28	-0-	28	60	28	3		N	-0-		65
12		0	18	-0-	18	78	18	3		N	-0-		65
01		0	18	-0-	18	96	18	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	03/23/2022	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	11206 - 11230	
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714													
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635													
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635													
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208					
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019
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
08	112764	32508	-0-	-80256	-0-	32508	2	N	-0-		-0-
09	2220	21197	-0-	18977	18977	21197	2	N	-0-		-0-
10	2294	20679	-0-	18385	37362	20679	2	N	-0-		-0-
11	2220	15799	-0-	13579	50941	15799	2	N	-0-		-0-
12	2294	16564	-0-	14270	65211	16564	2	N	-0-		-0-
01	2294	15935	-0-	13641	78852	15935	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
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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
08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3	N	-0-		183
09	3240 X	2064	-0-	-1176	-0-	2064	3	N	-0-		183
10	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	2640	3	N	-0-		183
11	0	3207	-0-	3207	3207	3194	3	N	13	9	195
12	0	2389	-0-	2389	5596	2380	3	N	9	9	203
01	0	2798	-0-	2798	8394	2791	3	N	7	9	209

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
						1		154639		N/A		11100		10822 - 10845	
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				
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-				

GRANDE JV-P		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.	
		1		228680		05/25/2007		21650				10592 - 10610	
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-		100		
11	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7	3	N	-0-		100		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		100		

MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.	
		2		282494		02/05/1986		11200				10843 - 10938	
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		
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	3	28	9	N	33		
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1790	3	211	9	N	43		
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2604	3	177	9	N	33		
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2190	3	123	9	N	145		
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	145		
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	3	22	9	N	165		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		155
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		155
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		155
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		155
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-		155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES				401740								
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 - 3150	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
01	14B DENY	NO RPT	-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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
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

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
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

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753 PERF. 1440 - 2753	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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-

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	
08	DLQ	G-10	802	-0-	802	3074	650 2	49 4	Y	94	101 1	11
09	DLQ	G-10	756	-0-	756	3830	548 2	102 4	Y	96	86 1	21
10		0	785	-0-	785	4615	507 2	167 4	Y	101	109 1	13
11		0	729	-0-	729	5344	111 9	26 4	Y	98	95 1	16
12		0	733	-0-	733	6077	595 2	59 4	Y	90	93 1	13
01		0	757	-0-	757	6834	108 9	7 4	Y	93	92 1	14
							648 2					
							102 9					

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		59030 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STROMAN GAS UNIT 2																

MCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL																

MCENTIRE (FUSSELMAN) BUSTAMANTE OIL COMPANY MCENTIRE																

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. ET AL TR. I																

WADDELL, W. N. ET AL TR. I																

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	DLQ	G-10	526	-0-	526	2057	526	2			Y	-0-				-0-
09		2548 N	491	-0-	-2057	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
10		0	464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-				-0-
11		0	502	-0-	502	966	502	2			Y	-0-				-0-
12		0	537	-0-	537	1503	537	2			Y	-0-				-0-
01		0	537	-0-	537	2040	537	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
 SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	397	3	183	9	N	166	180	1		175
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	339	3	521	9	N	474	335	1		314
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	397	3	175	9	N	159	187	1		286
11	0		732	-0-	732	732	370	3	362	9	N	329	363	1		252
*12	1654	N	922	-0-	-732	-0-	357	3	565	9	N	514	542	1		224
01	0		732	-0-	732	732	389	3	343	9	N	312	339	1		197

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	90	1	3757	3	N	-0-				-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	90	1	2854	3	N	-0-				-0-
10	1550	X	387	-0-	-1163	-0-	90	1	297	3	N	-0-				-0-
11	0		456	-0-	456	456	90	1	366	3	N	-0-				-0-
12	0		452	-0-	452	908	90	1	362	3	N	-0-				-0-
01	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-	90	1	959	3	N	-0-				-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 COLGATE OPERATING, LLC 167327
 KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
11	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-				-0-
12	0		247	-0-	247	311	247	3			N	-0-				-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	218					N	NO RPT				-0-

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

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
LINDLEY "92"		WELL #:		1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867		PERF.16168		- 16666	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

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	

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

08	3596 #	2629	-0-	-967	-0-	2601	3	28	9	N	25				211
09	3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1650	3	14	9	N	13	176	1		48
10	2573 #	278	-0-	-2295	-0-	276	3	2	9	N	2				50
11	2550 #	228	-0-	-2322	-0-	228	3			N	-0-				50
12	2635 #	185	-0-	-2450	-0-	185	3			N	-0-				50
01	2635 #	241	-0-	-2394	-0-	241	3			N	-0-				50

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	

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

UNIVERSITY 41		WELL #:		1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918		- 17562	

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

UNIVERSITY "40-20"		WELL #:		1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190		- 5385	

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800			
M 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
		//CONT.//	124807						
		WELL #:	3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22									

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	113

BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CREASY		WELL #:	1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2022 - WELL PLUGGED 10/14/22									

CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, R.		WELL #:	2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANDELL		WELL #:	2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
LAYNE SWD, LLC				491460									
PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165			CAPACITY		CNTY: REEVES				
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-				80
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-				80
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-				80
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-				80
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	Y	-0-				80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				80

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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-
CALLON (PERMIAN) LLC			124807												
RICHBURG UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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-
SCHWALBE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PETROPLEX ENERGY INC.			660886												
PETREY			WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512				
08	12741	X	9838	-0-	-2903	-0-	9838	3		N	-0-				195
09	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	12060	3		N	-0-				195
10	0		8831	-0-	8831	8831	8831	3		N	-0-				195
*11	22447	X	13616	-0-	-8831	-0-	13616	3		N	-0-				195
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-				195
*01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	3		N	-0-				195

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474								
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HUMPHREY		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154								
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RRIG EXPLORATION, LLC		732177										
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243
M	O	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	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	4		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
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	339 2	3124 3	Y	43	42 0	2
							40 4	47 9				
09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	302 2	3196 3	Y	39	40 0	1
							53 4	43 9				
10		0	3766	-0-	3766	3766	310 2	3387 3	Y	53	52 0	2
							11 4	58 9				
11		0	3353	-0-	3353	7119	2 2	3270 3	Y	63	63 0	2
							12 4	69 9				
12		0	3280	-0-	3280	10399	1 2	3075 3	Y	68	68 0	2
							129 4	75 9				
01		0	877	-0-	877	11276	1 2	791 3	Y	64	63 0	3
							15 4	70 9				

LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-				-0-

LELA "A"				WELL #:	1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-				-0-
10		0	3	-0-	3	3	3 3	Y	-0-				-0-
11		0	3	-0-	3	6	3 3	Y	-0-				-0-
12		0	3	-0-	3	9	3 3	Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-				-0-

INDUSTRIAL "A"				WELL #:	602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/07/2022								

HILL 19				WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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												
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728													
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90	2	830	3	Y	75	75 0	3
						11	4	83	9				
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	71	2	757	3	Y	68	69 0	2
						13	4	75	9				
10	DLQ G-10	926	-0-	926	926	70	2	769	3	Y	76	75 0	3
						3	4	84	9				
11	DLQ G-10	770	-0-	770	1696	687	3	3	4	Y	73	73 0	3
						80	9						
12	DLQ G-10	742	-0-	742	2438	645	3	27	4	Y	64	65 0	2
						70	9						
01	DLQ G-10	197	-0-	197	2635	121	3	2	4	Y	67	66 0	3
						74	9						

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-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												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480													
08	1674 N	865	-0-	-809	-0-	821	3	44	9	Y	40	64 1	29
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	56	57 1	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	52 1	70
11	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-	70 1	-0-
12	DLQ G-10	441	-0-	441	856	441	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	856					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105						
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
M	O	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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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		
08	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-
09	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	2		N	-0-
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-
01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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		
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	938	2		N	-0-
09	960	#	902	-0-	-58	-0-	902	2		N	-0-
10	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	2		N	-0-
11	930	#	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-
12	961	#	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
JJH ENERGY COMPANY				427402									
BEATY				WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
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
08		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		53
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		53
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		53
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		53
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		53
01		0	925	-0-	925	925	925	3		N	-0-		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3		Y	-0-		-0-

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088									
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A
08		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
09		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
10		0	1055	-0-	1055	1055	1055	2		N	-0-		-0-
11		0	970	-0-	970	2025	970	2		N	-0-		-0-
12		0	856	-0-	856	2881	856	2		N	-0-		-0-
01		0	940	-0-	940	3821	940	2		N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
08		155 #	67	-0-	-88	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
10		0	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-		-0-
11		0	125	-0-	125	255	125	2		Y	-0-		-0-
12		0	123	-0-	123	378	123	2		Y	-0-		-0-
01		0	128	-0-	128	506	128	2		Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A
08		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-		-0-
11		0	107	-0-	107	218	107	2		Y	-0-		-0-
12		0	105	-0-	105	323	105	2		Y	-0-		-0-
01		0	109	-0-	109	432	109	2		Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"		62207 500 733287		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			73
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			73
10	0	325	-0-	325	325	325 2	N	-0-			73
11	610 N	285	-0-	-325	-0-	285 2	N	-0-			73
12	0	345	-0-	345	345	345 2	N	-0-			73
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	35		N	NO RPT			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION		62415 670 617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WELL #:		46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	-0-			-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2	Y	-0-			-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958			TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53 2	12 9	Y	11	10 1		1	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	73 2	12 9	Y	11	11 1		1	
10	0	77	-0-	77	77	67 2	10 9	Y	9	9 1		1	
11	0	85	-0-	85	162	74 2	11 9	Y	10	10 1		1	
12	0	70	-0-	70	232	62 2	1 4	Y	6	7 1		-0-	
01	0	126	-0-	126	358	117 2	9 9	Y	8	7 1		1	

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #:		1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	806 2	139 9	Y	126	121 1		12	
09	0	826	-0-	826	826	685 2	141 9	Y	128	132 1		8	
10	0	853	-0-	853	1679	726 2	127 9	Y	115	112 1		11	
11	0	809	-0-	809	2488	641 2	2 4	Y	151	148 1		14	
12	0	706	-0-	706	3194	166 9	12 4	Y	117	124 1		7	
01	0	232	-0-	232	3426	129 9	50 9	Y	45	48 1		4	

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"		62416 666 257062		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER		
WELL #:		1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
08	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
10	0	383	-0-	383	B	383	383 3	N	-0-		-0-
11	0	366	-0-	366	B	749	366 3	N	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	B	1109	360 3	N	-0-		-0-
01	0	385	-0-	385	B	1494	385 3	N	-0-		-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #:		1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
08	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	99 1	887 3	N	-0-		189	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	99 1	863 3	N	-0-		189	
10	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	99 1	906 3	N	-0-		189	
11	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	99 1	886 3	N	-0-		189	
12	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	99 1	923 3	N	-0-		189	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	96 1	922 3	N	-0-		189	

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023

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

08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		881	-0-	881		881	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		666	-0-	666		1547	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		828	-0-	828		2375	2	N	-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

08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
01	0		1795	-0-	1795		1795	2	N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

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

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

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
WALSH & WATTS, INC.				895060											
MENTONE GAS UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING							
OXY USA INC.				630591											
RUSSELL, F. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WHEELER ENERGY, LLC				914192											
WHEAT, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1395 X	829	-0-	-566	-0-	155	1	674	2	N	-0-
09		1350 X	296	-0-	-1054	-0-	150	1	146	2	N	-0-
10		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	N	-0-
11		1140 X	872	-0-	-268	-0-	150	1	722	2	N	-0-
12		1178 X	310	-0-	-868	-0-	155	1	155	2	N	-0-
01		1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-
09		0	1828	-0-	1828	-0-	1828	2			N	-0-
10		0	1966	-0-	1966	-0-	3794	2			N	-0-
11		0	2629	-0-	2629	-0-	6423	2			N	-0-
12		0	880	-0-	880	-0-	7303	2			N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	7303				N	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
09		330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
01		1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354	2			N	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
08		1054 X	746	-0-	-308	-0-	155	1	591	2	N	-0-
09		1020 X	290	-0-	-730	-0-	150	1	140	2	N	-0-
10		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	N	-0-
11		930 X	872	-0-	-58	-0-	150	1	722	2	N	-0-
12		961 X	310	-0-	-651	-0-	155	1	155	2	N	-0-
01		1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	98
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	98
10		0	186	-0-	186	-0-	186	2			N	98
11		0	239	-0-	239	-0-	425	2			N	98
12		0	351	-0-	351	-0-	776	2			N	98
01		0	320	-0-	320	-0-	1096	2			N	98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
08		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1154	3	96	9	N	166
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	598	3	484	4	N	93
							111	9				
10		0	916	-0-	916	-0-	637	3	168	4	N	194
							111	9				
11		0	1135	-0-	1135	-0-	2051	3	10	4	N	102
							110	9				
12		0	2534	-0-	2534	-0-	4585	3	90	9	N	184
01		0	1258	-0-	1258	-0-	5843	3	408	4	N	96
							101	9				

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08	15810 X	10944	-0-	-4866	-0-	10944	2				N	-0-
09	15300 X	1821	-0-	-13479	-0-	1821	2				N	-0-
10	0	30627	-0-	30627	30627	30627	2				N	-0-
11	0	15193	-0-	15193	45820	15193	2				N	-0-
12	0	2453	-0-	2453	48273	2453	2				N	-0-
01	0	16460	-0-	16460	64733	16460	2				N	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	2
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	2
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	1	2
						1	9					
*11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2
*12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	2
*01	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	2

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
08	DLQ G-10	359	-0-	359	359	97	1	260	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
09	DLQ G-10	389	-0-	389	748	92	1	294	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	0	239	-0-	239	987	42	1	193	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	0	268	-0-	268	1255	73	1	193	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
12	0	247	-0-	247	1502	56	1	188	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
01	0	368	-0-	368	1870	72	1	293	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3				N	-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3				N	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3				N	-0-
11	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	3				N	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				N	-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3				N	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				Y	-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				Y	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				Y	-0-
11	1260 N	91	-0-	-1169	-0-	91	2				Y	-0-
12	620 N	336	-0-	-284	-0-	336	2				Y	-0-
01	682 N	34	-0-	-648	-0-	34	2				Y	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653															
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-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-

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															
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-			-0-
01		0	514	-0-	514	973	514	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A															
08		651 N	-0-	-0-	-651	-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-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006															
08		0 X	-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-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
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			
M	O	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
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL				WELL #:	1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397			
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDEMANN				WELL #:	2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NINE MILE DRAW '135507'				WELL #:	1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	401				N	NO RPT			-0-

NO AMIGO (STRAWN)				65598 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.				884527								
EDB				WELL #:	2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528 - 9546
08	1116 N	933	-0-	-183	-0-	-0-	923	3	10 9	N	9	38
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	-0-	873	3	9 9	N	8	46
10	0	1024	-0-	1024	-0-	-0-	1018	3	6 9	N	5	51
11	0	989	-0-	989	-0-	-0-	985	3	4 9	N	4	55
12	0	687	-0-	687	-0-	-0-	684	3	3 9	N	3	58
01	0	687	-0-	687	-0-	-0-	665	3	22 9	N	20	78

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	
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	3	198 9	N	180	177 1	190
09	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	3	208 9	N	189	183 1	196
10	2418 #	1658	-0-	-760	-0-	-0-	1438	3	220 9	N	200	180 1	216
11	0	1587	-0-	1587	-0-	-0-	1345	3	242 9	N	220	171 1	265
12	0	804	-0-	804	-0-	-0-	676	3	128 9	N	116	187 1	194
01	3455 R	1064	-0-	-2391	-0-	-0-	959	3	105 9	N	95		289

OATES, NE. (DEVONIAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
DAVIS, PAUL L.													
66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140													
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

08		12028 X	1196	-0-	-10832	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
09		11640 X	4343	-0-	-7297	-0-	4343 3		N	-0-			-0-
10		8742 X	3936	-0-	-4806	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
11		8460 X	3027	-0-	-5433	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
12		5425 X	4121	-0-	-1304	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
01		4495 X	244	-0-	-4251	-0-	244 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410													
08		15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402 3		N	-0-			-0-
09		14550 X	13148	-0-	-1402	-0-	13148 3		N	-0-			-0-
10		0	9413	-0-	9413		9413 3		N	-0-			-0-
11		0	10462	-0-	10462	19875	10462 3		N	-0-			-0-
12		0	14838	-0-	14838	34713	14838 3		N	-0-			-0-
01		0	9944	-0-	9944	44657	9944 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.													
PECOS FEE													
148113													
WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A													
08		3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	1860	-0-	-1457	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3034	-0-	-176	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2766	-0-	-365	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734 2		N	-0-			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.													
-158- EICHENHOFER STATE													
285084													
WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.													
SMITH, HORACE													
945936													
WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605													
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-
11		0	19	-0-	19	26	19 2		N	-0-			-0-
12		0	8	-0-	8	34	8 2		N	-0-			-0-
01		0	12	-0-	12	46	12 2		N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582													
08		31806 X	28983	-0-	-2823	-0-	28983 2		N	-0-			-0-
09		31260 X	26465	-0-	-4795	-0-	26465 2		N	-0-			-0-
10		0	19678	-0-	19678	19678	19678 2		N	-0-			-0-
11		0	20033	-0-	20033	39711	20033 2		N	-0-			-0-
12		0	32753	-0-	32753	72464	32753 2		N	-0-			-0-
01		0	22121	-0-	22121	94585	22121 2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)												
//CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		26381 X	25725	-0-	-656	-0-	25725 2		N	-0-		-0-
09		25110 X	21640	-0-	-3470	-0-	21640 2		N	-0-		-0-
10		0	15552	-0-	15552	15552	15552 2		N	-0-		-0-
11		0	21402	-0-	21402	36954	21402 2		N	-0-		-0-
12		0	22080	-0-	22080	59034	22080 2		N	-0-		-0-
01		0	20540	-0-	20540	79574	20540 2		N	-0-		-0-

SHELL												
WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A												
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	768	-0-	-1092	-0-	768 2		N	-0-		-0-
10		0	188	-0-	188	188	188 2		N	-0-		-0-
11		0	44	-0-	44	232	44 2		N	-0-		-0-
12		0	2021	-0-	2021	2253	2021 2		N	-0-		-0-
01		0	1712	-0-	1712	3965	1712 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												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

HUDGINS 37												
WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

TOWNSEND SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

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												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDDINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
VALLEY "A"										426961				
WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	
OWEGO (GLORIETA)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
MEEKS, J. H.										426961				
WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	
ARCO -R-														
										WELL #: 2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	
ARCO -R- SWD														
										WELL #: 1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 1310 - 1340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	
OWEGO (TANSILL)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
IOWA REALTY TRUST 125 "A"										426961				
WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	174 1	52
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		9 2	23 9			N	21		73
10	0	127	-0-	-0-	-0-		5 2	122 9			N	111	171 1	13
11	14B2 EXT	49	-0-	-0-	-0-		6 2	43 9			N	39		52
12	14B2 EXT	51	-0-	-0-	-0-		4 2	47 9			N	43		95
01	14B2 EXT	57	-0-	-0-	-0-		4 2	53 9			N	48		143
OWEGO (TUBB)														
DIAMOND M OIL CO., INC.										67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
ARCO -Y-										216899				
WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
 ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
VALLEY 3				WELL #:	1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BILES				WELL #:	1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF.	4404 - 4736
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
GS STATE				WELL #:	1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14252 - 14320
08	5456 X	3536	-0-	-1920	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	2834	-0-	-1516	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	2530	-0-	-1965	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	2497	-0-	-1523	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2193	-0-	-1341	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE				WELL #:	1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14027 - 16850
08	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	-0-	8657	2	N	-0-			-0-
09	10140 X	8067	-0-	-2073	-0-	-0-	8067	2	N	-0-			-0-
10	10478 X	6838	-0-	-3640	-0-	-0-	6838	2	N	-0-			-0-
11	9840 X	5071	-0-	-4769	-0-	-0-	5071	2	N	-0-			-0-
12	8649 X	4229	-0-	-4420	-0-	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	5368	-0-	-3281	-0-	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY BRINE COMPANY				345404									
HALEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1541 - 2500
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ROARK				WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.	15324 - 15334
08	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	-0-	16187	2	N	-0-	52	1	-0-
09	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	-0-	18243	2	N	-0-			-0-
10	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	-0-	21029	2	N	-0-			-0-
11	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	-0-	20414	2	N	-0-			-0-
12	0	18394	-0-	18394	-0-	-0-	18394	2	N	-0-			-0-
*01	36753 X	18359	-0-	-18394	-0-	-0-	20	9	N	18			18

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	23553	2	666	4	N	-0-	44
09	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-	44
10	28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	28156	2			N	-0-	44
11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	27768	2			N	-0-	44
12	0	19410	-0-	19410	19410	19410	2			N	-0-	44
*01	44779 X	25369	-0-	-19410	-0-		1			N	1	45

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596												
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603												
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	648	3	68	9	N	62	117
09	660 N	304	-0-	-356	-0-	292	3	12	9	N	11	128
10	0	466	-0-	466	-0-	455	3	11	9	N	10	138
11	0	653	-0-	653	-0-	641	3	12	9	N	11	149
12	0	643	-0-	643	-0-	621	3	22	9	N	20	169
01	0	382	-0-	382	-0-	2144	3	13	9	N	12	181

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770												
08	21359 X	18895	-0-	-2464	-0-	124	1	18027	3	N	676	471
09	19860 X	726	-0-	-19134	-0-	744	9	6	4	N	560	489
10	0	2922	-0-	2922	-0-	616	9	2768	3	N	100	589
11	0	2721	-0-	2721	-0-	44	1	2415	3	N	169	618
12	0	1147	-0-	1147	-0-	110	9	976	3	N	43	469
01	0	14308	-0-	14308	-0-	120	1	13389	3	N	723	828
						186	9					
						124	1					
						47	9					
						795	9					

OIL AND GAS DIVISION

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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
BRAUN, J. C. "20"		1H								
		WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016
08	DLQ G-10	3894	-0-	3894	7631	3765 3	129 9	Y	117	189
09	13693 X	6062	-0-	-7631	-0-	5952 3	110 9	Y	100	106
10	0	6064	-0-	6064	6064	5961 3	103 9	Y	94	200
11	0	6208	-0-	6208	12272	6084 3	124 9	Y	113	139
12	0	5651	-0-	5651	17923	5556 3	95 9	Y	86	225
01	0	6023	-0-	6023	23946	5874 3	149 9	Y	135	172

"SV" REBEL FEE		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		3H								
		WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

PLATFORM OPERATING, LLC		667928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CAPPS FARMS		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820
08	0 N	-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-

CAPPS FARMS		667928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		2H								
		WELL #:	2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11893 - 15594
08	14384 X	9856	-0-	-4528	-0-	8943 3	219 4	N	631	223
						694 9				
09	13920 X	8514	-0-	-5406	-0-	358 1	7486 3	N	609	307
						670 9				
10	13795 X	7882	-0-	-5913	-0-	297 1	6889 3	N	633	410
						696 9				
11	12600 X	8679	-0-	-3921	-0-	8 1	7950 3	N	655	354
						721 9				
12	12369 X	10568	-0-	-1801	-0-	512 1	8584 3	N	720	187
						680 4	792 9			
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	538 1	11143 3	N	630	273
						693 9				

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
COLLINGS, H. S., UNIT		1 U								
		WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	184	55	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	0		-0-	-0-	-0-	184					Y	8	6	0			3
01	0		105	-0-	105	289	105	3			Y	-0-	3	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

08	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	3	3	9	Y	3	4	0			1
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	0		937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-					-0-
11	0		1047	-0-	1047	1984	1047	3			Y	-0-					-0-
12	0		957	-0-	957	2941	957	3			Y	-0-					-0-
01	0		1129	-0-	1129	4070	1129	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4144	3	46	9	Y	42	38	0			14
09	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3222	3	32	9	Y	29	34	0			9
10	0		3611	-0-	3611	3611	3558	3	53	9	Y	48	44	0			13
11	0		3717	-0-	3717	7328	3550	3	167	9	Y	152	122	0			43
12	0		3595	-0-	3595	10923	3499	3	96	9	Y	87	99	0			31
01	0		2610	-0-	2610	13533	2554	3	56	9	Y	51	65	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2698	3	7	9	Y	6	13	0	2
09	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			Y	-0-	2	0	-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	408	210	3	8	9	Y	7	5	0	2
12	0	-0-	-0-	-0-	408					Y	11	9	0	4
01	0	80	-0-	80	488	77	3	3	9	Y	3	6	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 1574					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945					
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8212	3	99	9	Y	90	149	0	39
09	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10507	3	50	9	Y	45	62	0	22
10	0	9572	-0-	9572	9572	9436	3	136	9	Y	124	93	0	53
11	0	9643	-0-	9643	19215	9490	3	153	9	Y	139	118	0	74
12	0	10123	-0-	10123	29338	9939	3	184	9	Y	167	163	0	78
01	0	9050	-0-	9050	38388	8922	3	128	9	Y	116	139	0	55

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755					
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4061	3	162	9	Y	147	163	0	63
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3419	3	90	9	Y	82	105	0	40
10	0	1008	-0-	1008	1008	912	3	96	9	Y	87	90	0	37
11	0	240	-0-	240	1248	189	3	51	9	Y	46	59	0	24
12	0	94	-0-	94	1342	88	3	6	9	Y	5	27	0	2
01	0	170	-0-	170	1512	102	3	68	9	Y	62	35	0	29

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451					
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			-0-
10	0	2944	-0-	2944	2944	2944	3			Y	-0-			-0-
11	0	1709	-0-	1709	4653	1709	3			Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	4689	36	3			Y	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	4718	28	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520					
08	8325 X	2034	-0-	-6291	-0-	1984	3	50	9	Y	45	119	0	138
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2862	3	56	9	Y	51	20	0	168
10	0	3270	-0-	3270	3270	3193	3	77	9	Y	70	1	8	237
11	0	643	-0-	643	3913	624	3	19	9	Y	17			254
12	0	-0-	-0-	-0-	3913					Y	3	136	0	121
01	0	2816	-0-	2816	6729	2731	3	85	9	Y	77			198

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639					
08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7154	3	160	9	Y	145	111	0	62
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8322	3	54	9	Y	49	87	0	24
10	0	11849	-0-	11849	11849	11737	3	112	9	Y	102	82	0	44
11	0	12221	-0-	12221	24070	12052	3	169	9	Y	154	116	0	82
12	0	13038	-0-	13038	37108	12801	3	237	9	Y	215	197	0	100
01	0	13370	-0-	13370	50478	13201	3	169	9	Y	154	181	0	73

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
		WELL #: 1H		RRCID -> 169333	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 12011	PERF.11938	-		12010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF.11902	-		16046				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B DENY	-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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34			

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF.11914	-		12014				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	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				
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	709	3	40	9	Y	36	24	0	12
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	539	3	157	9	Y	143	109	0	46
10	0	590	-0-	590	590	583	3	7	9	Y	6	50	0	2
11	DLQ G-10	252	-0-	252	842	250	3	2	9	Y	2	3	0	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	842					Y	-0-	1	0	-0-
01	0	567	-0-	567	1409	542	3	25	9	Y	23	16	0	7

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009	-		15801				
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-			-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			Y	-0-			-0-
10	0	8500	-0-	8500	8500	8500	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8171	-0-	8171	16671	8171	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5229	-0-	5229	21900	5229	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	21900					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751						
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
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	3	10	9	Y	9	5	0	4	
09	3000	N	3571	-0-	571	571	3571	3			Y	-0-	4	0	-0-	
10	0		3593	-0-	3593	4164	3585	3	8	9	Y	7	4	0	3	
11	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	6256	2080	3	12	9	Y	11	8	0	6	
12	DLQ	G-10	765	-0-	765	7021	750	3	15	9	Y	14	13	0	7	
01	0		316	-0-	316	7337	291	3	25	9	Y	23	19	0	11	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600						
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	9	Y	6	16	0	2	
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	3	6	9	Y	5	5	0	2	
10	0		2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-	2	0	-0-	
11	DLQ	G-10	663	-0-	663	2841	662	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2841	2841				Y	17	11	0	6	
01	0		230	-0-	230	3071	210	3	20	9	Y	18	18	0	6	

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648						
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3758	3	36	9	Y	33	32	0	11	
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	3	34	9	Y	31	32	0	10	
10	0		6669	-0-	6669	6669	6594	3	75	9	Y	68	60	0	18	
11	DLQ	G-10	6517	-0-	6517	13186	6465	3	52	9	Y	47	52	0	13	
12	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	19672	6420	3	66	9	Y	60	52	0	21	
01	0		5412	-0-	5412	25084	5354	3	58	9	Y	53	57	0	17	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962						
08	4061	X	3326	-0-	-735	-0-	3323	3	3	9	Y	3	2	0	1	
09	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	3560	3			Y	-0-	1	0	-0-	
10	0		2725	-0-	2725	2725	2721	3	4	9	Y	4	2	0	2	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-	2	0	-0-	
12	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	6295	3570	3			Y	-0-			-0-	
01	0		2539	-0-	2539	8834	2539	3			Y	-0-			-0-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
08	7595 X	2987	-0-	-4608	-0-	2844	3	143	9	Y	130	125	0	43
09	6960 X	3824	-0-	-3136	-0-	3674	3	150	9	Y	136	136	0	43
10	0	3894	-0-	3894	3894	3684	3	210	9	Y	191	183	0	51
11	DLQ G-10	3912	-0-	3912	7806	3686	3	226	9	Y	205	198	0	58
12	DLQ G-10	3992	-0-	3992	11798	3771	3	221	9	Y	201	188	0	71
01	0	3958	-0-	3958	15756	3672	3	286	9	Y	260	246	0	85

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
08	2511 X	659	-0-	-1852	-0-	636	3	23	9	Y	21	67	0	9
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3529	3	175	9	Y	159	88	0	78
10	0	3123	-0-	3123	3123	3005	3	118	9	Y	107	139	0	46
11	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5774	2549	3	102	9	Y	93	89	0	50
12	DLQ G-10	3133	-0-	3133	8907	3009	3	124	9	Y	113	110	0	53
01	0	1948	-0-	1948	10855	1883	3	65	9	Y	59	84	0	28

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
08	9641 X	6557	-0-	-3084	-0-	6557	3			Y	-0-			-0-
09	8010 X	6799	-0-	-1211	-0-	6791	3	8	9	Y	7	8		-0-
10	0	4989	-0-	4989	4989	4989	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2632	-0-	2632	7621	2632	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2949	-0-	2949	10570	2948	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	0	5060	-0-	5060	15630	5060	3			Y	-0-			-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1078	3	177	9	Y	161	260	0	69
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1086	3	178	9	Y	162	151	0	80
10	0	1068	-0-	1068	1068	929	3	139	9	Y	126	152	0	54
11	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2143	976	3	99	9	Y	90	96	0	48
12	DLQ G-10	1007	-0-	1007	3150	953	3	54	9	Y	49	74	0	23
01	0	740	-0-	740	3890	696	3	44	9	Y	40	44	0	19

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454		
08	4836 X	1806	-0-	-3030	-0-	1799	3	7	9	Y	6	20	0	2
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4759	3	160	9	Y	145	101	0	46
10	0	2091	-0-	2091	2091	2067	3	24	9	Y	22	62	0	6
11	DLQ G-10	3946	-0-	3946	6037	3900	3	46	9	Y	42	36	0	12
12	DLQ G-10	4000	-0-	4000	10037	3895	3	105	9	Y	95	73	0	34
01	0	4009	-0-	4009	14046	3885	3	124	9	Y	113	110	0	37

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202	
M	O	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
08	2046 N	1513	-0-	-533	-0-	1507	3	6	9	Y	5	2
09	1560 N	976	-0-	-584	-0-	974	3	2	9	Y	2	-0-
10	0	1254	-0-	1254	1254	1209	3	45	9	Y	41	11
11	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2921	1590	3	77	9	Y	70	20
12	DLQ G-10	1566	-0-	1566	4487	1480	3	86	9	Y	78	28
01	0	1627	-0-	1627	6114	1543	3	84	9	Y	76	25

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
01	14B DENY	-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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6	87
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6	93
10	0	479	-0-	479	479	472	3	7	9	N	6	99
11	0	447	-0-	447	926	437	3	10	9	N	9	108
12	0	652	-0-	652	1578	643	3	9	9	N	8	116
01	0	612	-0-	612	2190	609	3	3	9	N	3	119

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-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-	

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698		
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-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-

ICE BROTHERS, INC.				421790		CAPACITY			CNTY: WARD						
BRITSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4940 - 5005		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
DORR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11486 - 12074		
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2053	2	48	9	N	44			167
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2044	2	59	9	N	54			221
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2126	2	58	9	N	53	175	1	99
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2051	2	63	9	N	57			156
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2283	2	57	9	N	52			208
*01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2310	2	68	9	N	62	179	1	91

ICE BROTHERS, INC.				421790		EXEMPT			CNTY: WARD						
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004		
08	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1127	3	43	9	N	39			92
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1281	3	70	9	N	64			156
10	0		1385	-0-	1385	1385	1320	3	65	9	N	59			215
11	0		1409	-0-	1409	2794	1341	3	68	9	N	62	177	1	100
12	0		1061	-0-	1061	3855	1030	3	31	9	N	28			128
01	0		626	-0-	626	4481	626	3			N	-0-			128

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	7682 - 7704		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)			69873 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
BLAIR			WELL #: 1-M		RRCID -> 169106			COMPL. DATE 11/02/1997			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6819 2	210 4	N	19			259
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	21 9						
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3618 2	12 9	N	11			270
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3763 2	7 9	N	6			276
*12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	3386 2	3 9	N	3			279
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	6534 2	33 9	N	30			309
						4779 2	12 9	N	11	197 1		123

WTG EXPLORATION			945220		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WARD	
BRANDENBURG "B"			WELL #: 5		RRCID -> 230089			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360	
08	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	2189 2	21 9	Y	19	18 1		12
09	2430 X	1995	-0-	-435	-0-	1980 2	15 9	Y	14			26
10	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2380 2	31 9	Y	28	18 1		36
11	2250 X	1671	-0-	-579	-0-	1665 2	6 9	Y	5	15 1		26
12	2201 X	1814	-0-	-387	-0-	1804 2	10 9	Y	9	18 1		17
01	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	2355 2	14 9	Y	13			30

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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-

8004 JV-P GRANDE			WELL #: 1		RRCID -> 138702			COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152									
PECOS BILL			WELL #: 2		RRCID -> 226268			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572 2	14 9	N	13			89
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610 2	15 9	N	14			103
10	0	626	-0-	626		609 2	17 9	N	15			118
11	0	548	-0-	548		531 2	17 9	N	15			133
12	0	547	-0-	547		1721	19 9	N	17			150
01	0	-0-	-0-	-0-		1721		N	16			166

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 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

08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	20		145
09	780 N	309	-0-	-471	-0-	288	3	21	9	N	19	164
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	388	3	15	9	N	14	178
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	120	3	32	9	N	29	72
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	72
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	72

RAYDEN				695567								
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4802 - 5565
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	3	51	9	N	46	159
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	3	55	9	N	50	61
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1599	3	55	9	N	50	111
11	0	1597	-0-	1597	1597	1547	3	50	9	N	45	156
*12	3100 N	1594	-0-	-1506	-0-	91	1550	3	44	9	N	40
01	0	1662	-0-	1662	1753	1609	3	53	9	N	48	87

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
08	36456	5960	-0-	-30496	175	5960	3			Y	-0-	-0-
09	6740 R	6565	-0-	-175	-0-	6565	3			Y	-0-	-0-
10	0	6180	-0-	6180	6180	6180	3			Y	-0-	-0-
11	0	7389	-0-	7389	13569	7389	3			Y	-0-	-0-
*12	19488 R	5919	-0-	-13569	-0-	5919	3			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114 - 5472
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-	-0-
*12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502 - 5520
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	216	113	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	396	180	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	523	127	3			Y	-0-	-0-
*12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	197	197	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PECOS VALLEY (MCKEE)		70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MORNINGSTAR OPERATING LLC		100189												
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #: 2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A				
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-			-0-		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-		
10	0	630	-0-	630	630	630	2	N	-0-			-0-		
11	0	610	-0-	610	1240	610	2	N	-0-			-0-		
12	0	632	-0-	632	1872	632	2	N	-0-			-0-		
01	0	638	-0-	638	2510	638	2	N	-0-			-0-		

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765						CNTY: PECOS						
IOWA REALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2	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-		

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

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022														

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264						CNTY: PECOS						
I R T 29		WELL #: 1		RRCID -> 171902		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 4624 - 5083				
08	775 N	135	-0-	-640	-0-	91	3	44	9	N	40	164	1	100
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	425	3	61	9	N	55			155
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	353	3	43	9	N	39			194
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	2	3	10	9	N	9	131	1	72
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	563	3	77	9	N	70			142
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			142

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				
08	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1155	2	23	9	N	21			142
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	2	18	9	N	16			158
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			158
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14			172
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-			172
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			172

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264										
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
09	1440 N	507	-0-	-933	-0-	507 2	N	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A										
08	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2122 2	3 9 N	3		165
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2094 2	6 9 N	5		170
10	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2135 2	6 9 N	5		175
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2040 2	2 9 N	2		177
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		177
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		177

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										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238												
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300												
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380												

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
MARTIN, BILLY RAY 528495												
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358												

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
RAYDEN 695567												
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-	36
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-	36
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-	36
11	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	3		N	-0-	36
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	3		N	-0-	36
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 059970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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												

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MULLOY OPERATING, INC.		593077														
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938								
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908								
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2		N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2		N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					-0-
12	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2		N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906								
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					66
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-					66
10	0		54	-0-	54	54	54	2		N	-0-					66
11	0		86	-0-	86	140	86	2		N	-0-					66
12	0		48	-0-	48	188	48	2		N	-0-					66
01	0		82	-0-	82	270	82	2		N	-0-					66
XTO ENERGY INC.		945936														
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-
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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

P & C RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362				
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
09	0		226	-0-	-0-	226	226	2		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	226			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	226			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	226			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	226			N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC				WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481 - 3498				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
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-

BAKER OPERATING, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558			
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101								
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515								
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #: 1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111	PERF. 4700	- 6307			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022												
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				
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
REED				WELL #:	2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 - 15499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			36
09	2400 N	1961	-0-	-439	-0-	1961	3			N	-0-			36
10	0	2281	-0-	2281	-0-	2281	3			N	-0-			36
11	3000 N	1916	-0-	-1084	-0-	1197	3			N	-0-			36
12	0	1201	-0-	1201	-0-	2398	3			N	-0-			36
01	0	1970	-0-	1970	-0-	4368	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633 X	9431	-0-	-1202	-0-	43	1	8185	3	Y	1070	1070	0	570
						26	4	1177	9					
09	10290 X	10032	-0-	-258	-0-	48	1	8753	3	Y	1096	1138	0	528
						25	4	1206	9					
10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	10077	3	76	4	Y	1308	1391	0	445
						1439	9							
11	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	25	1	9253	3	Y	1263	1265	0	443
						73	4	1389	9					
*12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	9719	3	4073	4	Y	1296	1248	0	491
						1426	9							
01	0	11819	-0-	11819	11819	7	1	10452	3	Y	1222	1254	0	459
						16	4	1344	9					

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	10961	PERF.10926 - 18200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	24893 X	22634	-0-	-2259	-0-	110	1	20961	3	Y	1361	1367	0	561
						66	4	1497	9					
09	25320 X	22619	-0-	-2701	-0-	115	1	20937	3	Y	1370	1384	0	547
						60	4	1507	9					
10	26164 X	22441	-0-	-3723	-0-	20685	3	157	4	Y	1454	1439	0	562
						1599	9							
11	25320 X	22150	-0-	-3170	-0-	55	1	20332	3	Y	1457	1396	0	623
						160	4	1603	9					
12	24242 X	22236	-0-	-2006	-0-	19641	3	1060	4	Y	1395	1372	0	646
						1535	9							
01	0	22319	-0-	22319	22319	14	1	20990	3	Y	1165	1310	0	501
						33	4	1282	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481													
CORNELL 226-34 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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08		36549 X	29588	-0-	-6961	-0-	137 1 26252 3 Y 2833 2763 0 755						
								83 4 3116 9					
09		35370 X	28316	-0-	-7054	-0-	137 1 25039 3 Y 2789 2764 0 780						
								72 4 3068 9					
10		34658 X	28634	-0-	-6024	-0-	25385 3 192 4 Y 2779 2846 0 713						
								3057 9					
11		31770 X	26513	-0-	-5257	-0-	64 1 23474 3 Y 2536 2614 0 635						
								185 4 2790 9					
12		32333 X	26987	-0-	-5346	-0-	23314 3 800 4 Y 2612 2587 0 660						
								2873 9					
01		0	27306	-0-	27306	27306	16 1 24511 3 Y 2491 2469 0 682						
								39 4 2740 9					

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620													
08		36577 X	36577	-0-	-0-	-0-	179 1 34210 3 Y 1891 1891 0 -0-						
								108 4 2080 9					
09		36361 X	36361	-0-	-0-	-0-	186 1 33893 3 Y 1985 1985 0 -0-						
								98 4 2184 9					
10		38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	36277 3 275 4 Y 2187 2187 0 -0-						
								2406 9					
11		36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	92 1 33865 3 Y 2103 2103 0 -0-						
								267 4 2313 9					
*12		36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	34145 3 40 4 Y 2113 2113 0 -0-						
								2324 9					
01		0	24627	-0-	24627	24627	15 1 23005 3 Y 1427 1427 0 -0-						
								37 4 1570 9					

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990													
08		90613 X	85729	-0-	-4884	-0-	398 1 76150 3 Y 8127 8012 0 574						
								241 4 8940 9					
09		87690 X	80265	-0-	-7425	-0-	389 1 70924 3 Y 7952 7878 0 648						
								205 4 8747 9					
10		90117 X	67772	-0-	-22345	-0-	59188 3 449 4 Y 7395 7439 0 604						
								8135 9					
11		87210 X	58956	-0-	-28254	-0-	138 1 51015 3 Y 6728 6748 0 584						
								402 4 7401 9					
12		90117 X	63894	-0-	-26223	-0-	56601 3 295 4 Y 6362 6476 0 470						
								6998 9					
01		0	60157	-0-	60157	60157	35 1 53312 3 Y 6114 5969 0 615						
								85 4 6725 9					

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569													
08		29574 X	24130	-0-	-5444	-0-	108 1 20736 3 Y 2927 2927 0 -0-						
								66 4 3220 9					
09		28620 X	22341	-0-	-6279	-0-	109 1 19806 3 Y 2154 2154 0 -0-						
								57 4 2369 9					
10		26257 X	19894	-0-	-6363	-0-	17538 3 133 4 Y 2021 2021 0 -0-						
								2223 9					
11		24450 X	21707	-0-	-2743	-0-	52 1 19362 3 Y 1945 1945 0 -0-						
								153 4 2140 9					
12		25265 X	20877	-0-	-4388	-0-	18535 3 55 4 Y 2079 2079 0 -0-						
								2287 9					
01		0	19990	-0-	19990	19990	12 1 17982 3 Y 1789 1789 0 -0-						
								28 4 1968 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481																
PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		225153 X	110134	-0-	-115019	-0-	498 1	95236 3	301 4	14099 9	Y	12817	12817	0		-0-
09		217890 X	68457	-0-	-149433	-0-	321 1	58675 3	170 4	9291 9	Y	8446	8446	0		-0-
10		191084 X	33537	-0-	-157547	-0-	28713 3	218 4	4606 9		Y	4187	4187	0		-0-
11		166230 X	86740	-0-	-79490	-0-	201 1	74139 3	584 4	11816 9	Y	10742	10742	0		-0-
12		137795 X	78442	-0-	-59353	-0-	66639 3	1206 4	10597 9		Y	9634	9634	0		-0-
01		110143 X	76805	-0-	-33338	-0-	44 1	67330 3	107 4	9324 9	Y	8476	8476	0		-0-

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004																
08		196881 X	96466	-0-	-100415	-0-	458 1	87574 3	277 4	8157 9	Y	7415	7415	0		-0-
09		190530 X	70654	-0-	-119876	-0-	351 1	64088 3	185 4	6030 9	Y	5482	5482	0		-0-
10		165354 X	69828	-0-	-95526	-0-	63208 3	479 4	6141 9		Y	5583	5583	0		-0-
11		123000 X	62021	-0-	-60979	-0-	152 1	56146 3	443 4	5280 9	Y	4800	4800	0		-0-
12		117304 X	58805	-0-	-58499	-0-	53803 3	5002 9			Y	4547	4547	0		-0-
01		96472 X	60828	-0-	-35644	-0-	36 1	56094 3	89 4	4609 9	Y	4190	4190	0		-0-

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873																
08		168268 X	95135	-0-	-73133	-0-	473 1	90438 3	286 4	3938 9	Y	3580	3580	0		-0-
09		143250 X	84172	-0-	-59078	-0-	439 1	80063 3	231 4	3439 9	Y	3126	3126	0		-0-
10		134385 X	79711	-0-	-54674	-0-	76034 3	577 4	3100 9		Y	2818	2818	0		-0-
11		128640 X	70427	-0-	-58213	-0-	182 1	67187 3	530 4	2528 9	Y	2298	2298	0		-0-
12		115041 X	66085	-0-	-48956	-0-	63573 3	56 4	2456 9		Y	2233	2233	0		-0-
01		0	70836	-0-	70836	70836	43 1	65924 3	105 4	4764 9	Y	4331	4331	0		-0-

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005																
08		195827 X	112030	-0-	-83797	-0-	518 1	99084 3	313 4	12115 9	Y	11014	11014	0		-0-
09		179370 X	84644	-0-	-94726	-0-	409 1	74512 3	215 4	9508 9	Y	8644	8644	0		-0-
10		185349 X	84625	-0-	-100724	-0-	74143 3	562 4	9920 9		Y	9018	9018	0		-0-
11		179370 X	73988	-0-	-105382	-0-	176 1	64715 3	510 4	8587 9	Y	7806	7806	0		-0-
12		141205 X	69373	-0-	-71832	-0-	61282 3	48 4	8043 9		Y	7312	7312	0		-0-
01		112034 X	68919	-0-	-43115	-0-	40 1	61699 3	98 4	7082 9	Y	6438	6438	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC ATLANTA 73		//CONT.//	71052 900 011198	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103																
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5753	3	668	9	N	607	721	1	3	8	368
09	13290 X	4662	-0-	-8628	-0-	4233	3	429	9	N	390	540	1	6	8	212
10	10230 X	2542	-0-	-7688	-0-	2143	3	399	9	N	363					575
*11	9630 X	2209	-0-	-7421	-0-	2126	3	83	9	N	75	367	1			283
12	7378 X	1820	-0-	-5558	-0-	1682	3	138	9	N	125					408
01	6417 X	1277	-0-	-5140	-0-	1073	3	204	9	N	185	372	1			221

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415																
08	32085 X	13464	-0-	-18621	-0-	412	1	12414	3	N	580	346	1	18	8	362
						638	9									
09	31830 X	20285	-0-	-11545	-0-	536	1	18488	3	N	1146	1364	1			144
						1261	9									
10	32891 X	11957	-0-	-20934	-0-	276	1	10922	3	N	690	678	1			156
						759	9									
11	31830 X	23202	-0-	-8628	-0-	629	1	21002	3	N	1428	1377	1			207
						1571	9									
12	0	20720	-0-	20720	20720	18706	2	2014	9	N	1831	1191	1			847
01	0	18659	-0-	18659	39379	17758	2	901	9	N	819	1373	1	5	8	288

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385																
08	129270 X	89123	-0-	-40147	-0-	83103	2	6020	9	Y	5473	5473	0			-0-
09	125100 X	75826	-0-	-49274	-0-	70197	2	5629	9	Y	5117	5117	0			-0-
10	93234 X	93147	-0-	-87	-0-	86895	2	6252	9	Y	5684	5684	0			-0-
11	0	87463	-0-	87463	87463	80135	2	7328	9	Y	6662	6662	0			-0-
*12	172013 X	84550	-0-	-87463	-0-	78258	2	6292	9	Y	5720	5720	0			-0-
01	0	92719	-0-	92719	92719	85497	2	7222	9	Y	6565	6565	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530																
08	146118 X	146118	-0-	-0-	-0-	137312	2	8806	9	Y	8005	8005	0			-0-
09	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	157942	2	9078	9	Y	8253	8253	0			-0-
10	152044 X	152044	-0-	-0-	-0-	143827	2	8217	9	Y	7470	7470	0			-0-
11	0	144475	-0-	144475	144475	137374	2	7101	9	Y	6455	6455	0			-0-
*12	288490 X	144015	-0-	-144475	-0-	137119	2	6896	9	Y	6269	6269	0			-0-
01	0	175107	-0-	175107	175107	167705	2	7402	9	Y	6729	6729	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974																
08	124062 X	48688	-0-	-75374	-0-	45835	2	2853	9	Y	2594	2594	0			-0-
09	120060 X	67797	-0-	-52263	-0-	64347	2	3450	9	Y	3136	3136	0			-0-
10	90402 X	72311	-0-	-18091	-0-	68917	2	3394	9	Y	3085	3085	0			-0-
11	0	71087	-0-	71087	71087	68687	2	2400	9	Y	2182	2182	0			-0-
*12	138118 X	67031	-0-	-71087	-0-	64603	2	2428	9	Y	2207	2207	0			-0-
01	0	79062	-0-	79062	79062	75632	2	3430	9	Y	3118	3118	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429 -	17163		
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	
08		121613 X	38272	-0-	-83341	-0-	36493	3	1779	9	Y	1617	1621	0	30
09		117690 X	30701	-0-	-86989	-0-	28548	3	2153	9	Y	1957	1961	0	26
10		121613 X	25374	-0-	-96239	-0-	23698	3	2	4	Y	1522	1513	0	35
							1674	9							
11		39150 X	26447	-0-	-12703	-0-	24431	3	1	4	Y	1832	1824	0	43
							2015	9							
12		40455 X	22692	-0-	-17763	-0-	20895	3	1797	9	Y	1634	1641	0	36
01		38285 X	26747	-0-	-11538	-0-	24810	3	223	4	Y	1558	1561	0	33
							1714	9							

HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518 -	17015		
08		21328 X	20552	-0-	-776	-0-	17842	3	2710	9	Y	2464	2478	0	46
09		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	16970	3	2773	9	Y	2521	2534	0	33
10		19530 X	15908	-0-	-3622	-0-	13279	3	2629	9	Y	2390	2368	0	55
11		19890 X	15456	-0-	-4434	-0-	13226	3	2230	9	Y	2027	2034	0	48
12		20553 X	14712	-0-	-5841	-0-	12085	3	2627	9	Y	2388	2384	0	52
01		20553 X	14340	-0-	-6213	-0-	11946	3	2394	9	Y	2176	2183	0	45

HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974 -	15976		
08		45973 X	40471	-0-	-5502	-0-	38909	3	1562	9	Y	1420	1430	0	26
09		44490 X	41319	-0-	-3171	-0-	40996	3	323	9	Y	294	316	0	4
10		45973 X	41822	-0-	-4151	-0-	40723	3	1099	9	Y	999	980	0	23
11		42001 X	42001	-0-	-0-	-0-	41439	3	562	9	Y	511	522	0	12
12		42687 X	35955	-0-	-6732	-0-	35237	3	82	4	Y	578	577	0	13
							636	9							
01		42687 X	38288	-0-	-4399	-0-	37966	3	49	4	Y	248	256	0	5
							273	9							

KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854 -	16349		
08		10137 X	7323	-0-	-2814	-0-	6520	3	803	9	Y	730	732	0	14
09		9810 X	6368	-0-	-3442	-0-	5507	3	861	9	Y	783	787	0	10
10		10137 X	4018	-0-	-6119	-0-	3256	3	762	9	Y	693	687	0	16
11		9810 X	3966	-0-	-5844	-0-	3233	3	733	9	Y	666	666	0	16
12		0	3874	-0-	3874	3874	3213	3	661	9	Y	601	604	0	13
01		0	4559	-0-	4559	8433	3732	3	1	4	Y	751	748	0	16
							826	9							

HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12310 -	16415		
08		21266 X	15299	-0-	-5967	-0-	13135	3	2164	9	Y	1967	1954	0	37
09		20580 X	7943	-0-	-12637	-0-	5624	3	2319	9	Y	2108	2117	0	28
10		0	6644	-0-	6644	6644	4710	3	1934	9	Y	1758	1746	0	40
11		18990 X	4856	-0-	-14134	-0-	2942	3	1914	9	Y	1740	1739	0	41
12		0	6260	-0-	6260	6260	4294	3	1966	9	Y	1787	1789	0	39
01		0	5704	-0-	5704	11964	3740	3	1964	9	Y	1785	1787	0	37

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC GRIZZLY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807														
08	39060 X	35939	-0-	-3121	-0-	34476	3	1463	9	Y	1330	1343	0	25
09	37800 X	27687	-0-	-10113	-0-	26157	3	1530	9	Y	1391	1398	0	18
10	39060 X	20736	-0-	-18324	-0-	19752	3	1	4	Y	894	892	0	20
11	36000 X	21103	-0-	-14897	-0-	19970	3	1133	9	Y	1030	1026	0	24
12	37200 X	19596	-0-	-17604	-0-	18473	3	1123	9	Y	1021	1023	0	22
01	35929 X	24078	-0-	-11851	-0-	22948	3	206	4	Y	840	844	0	18
924 9														

LION														
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200														
08	60047 X	52120	-0-	-7927	-0-	50449	3	1671	9	Y	1519	1522	0	28
09	58110 X	43333	-0-	-14777	-0-	39870	3	3463	9	Y	3148	3135	0	41
10	0	36274	-0-	36274	36274	33157	3	2	4	Y	2832	2808	0	65
11	72106 X	35832	-0-	-36274	-0-	32762	3	1	4	Y	2790	2789	0	66
12	0	32891	-0-	32891	32891	29703	3	3188	9	Y	2898	2901	0	63
01	0	35030	-0-	35030	67921	31248	3	280	4	Y	3184	3180	0	67
3502 9														

MOOSE														
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757														
08	18879 X	13185	-0-	-5694	-0-	10723	3	2462	9	Y	2238	2240	0	42
09	18270 X	15568	-0-	-2702	-0-	12733	3	2835	9	Y	2577	2585	0	34
10	18259 X	11785	-0-	-6474	-0-	9128	3	2657	9	Y	2415	2394	0	55
11	16260 X	11487	-0-	-4773	-0-	8942	3	2545	9	Y	2314	2314	0	55
12	16089 X	11667	-0-	-4422	-0-	9281	3	2386	9	Y	2169	2177	0	47
01	16089 X	13301	-0-	-2788	-0-	10900	3	4	4	Y	2179	2180	0	46
2397 9														

MEERKAT														
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477														
08	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	37734	-0-	37734	37734	34238	3	3496	9	Y	3178	3109	0	69
01	0	34771	-0-	34771	72505	32210	3	2561	9	Y	2328	2348	0	49

TIGER														
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342														
08	25327 X	22696	-0-	-2631	-0-	21061	3	1635	9	Y	1486	1503	0	28
09	24510 X	21861	-0-	-2649	-0-	19748	3	2113	9	Y	1921	1924	0	25
10	25327 X	19311	-0-	-6016	-0-	17149	3	2162	9	Y	1965	1945	0	45
11	23430 X	20085	-0-	-3345	-0-	17960	3	2125	9	Y	1932	1931	0	46
12	24211 X	18491	-0-	-5720	-0-	16480	3	2011	9	Y	1828	1834	0	40
01	22692 X	18077	-0-	-4615	-0-	16045	3	2032	9	Y	1847	1848	0	39

LION														
WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355														
08	28241 X	23973	-0-	-4268	-0-	22971	3	1002	9	Y	911	923	0	17
09	27330 X	23268	-0-	-4062	-0-	22238	3	1030	9	Y	936	941	0	12
10	0	18334	-0-	18334	18334	17546	3	788	9	Y	716	712	0	16
11	36615 X	18281	-0-	-18334	-0-	17298	3	983	9	Y	894	889	0	21
12	0	18228	-0-	18228	18228	17227	3	1001	9	Y	910	911	0	20
01	0	17170	-0-	17170	35398	16213	3	957	9	Y	870	872	0	18

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802		WELL #:		1 H RRCID -> 293698		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 12648		PERF.12441 - 17377	
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
*02	0 W	57517	-0-	57517	260458	50949	3 6568 9	N	5971	5971	0	64	
*03	0 W	40451	-0-	40451	300909	34053	3 6398 9	N	5816	5819	0	61	
*04	0 W	42254	-0-	42254	343163	34191	3 1 4	N	7329	7312	0	78	
*05	0 W	38245	-0-	38245	381408	30772	3 1 4	N	6793	6769	0	102	
*06	0 W	29217	-0-	29217	410625	22586	3 1 4	N	6027	6022	0	107	
*07	0 W	39402	-0-	39402	450027	32887	3 1 4	N	5922	5944	0	85	
*08	0 W	37048	-0-	37048	487075	29173	3 7875 9	N	7159	7110	0	134	
*09	0 W	38052	-0-	38052	525127	29669	3 8383 9	N	7621	7655	0	100	
*10	0 W	29462	-0-	29462	554589	22051	3 1 4	N	6736	6682	0	154	
*11	0 W	28097	-0-	28097	582686	21320	3 6777 9	N	6161	6170	0	145	
*12	0 W	25031	-0-	25031	607717	18843	3 6188 9	N	5625	5647	0	123	
*01	0	8394	-0-	8394	616111	5926	3 2 4	N	2242	2239	0	47	

EAST SHAMMO		WELL #:		3H RRCID -> 293700		COMPL. DATE 10/26/2021		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12885 - 20590		
02	0	68053	-0-	68053	301732	52407	3 15646 9	N	14224	14268	0	153
03	0	69250	-0-	69250	370982	53874	3 15376 9	N	13978	13984	0	147
04	0	79956	-0-	79956	450938	65065	3 14891 9	N	13537	13540	0	144
05	0	72977	-0-	72977	523915	58746	3 14231 9	N	12937	12887	0	194
06	0	58918	-0-	58918	582833	48603	3 10315 9	N	9377	9404	0	167
07	0	64492	-0-	64492	647325	53151	3 11341 9	N	10310	10329	0	148
08	0	68459	-0-	68459	715784	58250	3 10209 9	N	9281	9256	0	173
09	0	66175	-0-	66175	781959	55158	3 11017 9	N	10015	10056	0	132
10	0	58289	-0-	58289	840248	48184	3 4 4	N	9183	9105	0	210
11	0	57571	-0-	57571	897819	48455	3 9116 9	N	8287	8301	0	196
12	0	55653	-0-	55653	953472	45943	3 9710 9	N	8827	8831	0	192
01	0	51547	-0-	51547	1005019	42807	3 5 4	N	7941	7967	0	166

GRIZZLY B C23-21		WELL #:		2H RRCID -> 293912		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 12500		PERF.19849 - 20814	
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KUDU A		WELL #:		2 H RRCID -> 293913		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 12773		PERF.13501 - 21162		
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
*01	0	22840	-0-	22840	22840	17805	3 2 4	Y	4575	4558	0	96

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	18607	3	139 4	N	2473	2548	1 34 8	329
						2720	9						
09	21900 X	21900	-0-	-0-	-0-	19141	3	134 4	N	2386	2170	1 33 8	512
						2625	9						
10	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	18818	3	133 4	N	2424	2582	1 36 8	318
						2666	9						
11	0	16248	-0-	16248	16248	14251	3	98 4	N	1726	1464	1 25 8	555
						1899	9						
12	0	17229	-0-	17229	33477	14955	3	109 4	N	1968	2055	1 34 8	434
						2165	9						
01	0	20225	-0-	20225	53702	17640	3	125 4	N	2236	2224	1 26 8	420
						2460	9						

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054	
08	10850 X	8936	-0-	-1914	-0-	6997	3	1939 9	N	1763	1821	1 18 8	352
						2720	9						
09	10380 X	8522	-0-	-1858	-0-	6617	3	1905 9	N	1732	1438	1 19 8	627
						2625	9						
10	10447 X	8318	-0-	-2129	-0-	6424	3	1894 9	N	1722	1841	1 22 8	486
						2666	9						
11	9900 X	7609	-0-	-2291	-0-	5791	3	1818 9	N	1653	1479	1 20 8	640
						1899	9						
12	10106 X	7413	-0-	-2693	-0-	5665	3	1748 9	N	1589	1298	1 24 8	907
						2165	9						
01	8928 X	8159	-0-	-769	-0-	6546	3	1613 9	N	1466	2013	1 16 8	344
						2460	9						

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363	
08	21204 X	11939	-0-	-9265	-0-	9797	3	75 4	Y	1879	1852	1 26 8	175
						2067	9						
09	17850 X	10693	-0-	-7157	-0-	8775	3	67 4	Y	1683	1525	1 23 8	310
						1851	9						
10	17763 X	11358	-0-	-6405	-0-	9494	3	65 4	Y	1635	1754	1 30 8	161
						1799	9						
11	13680 X	5863	-0-	-7817	-0-	4443	3	50 4	Y	1245	1179	1 27 8	200
						1370	9						
12	12493 X	3917	-0-	-8576	-0-	2990	3	33 4	Y	813	867	1 30 8	116
						894	9						
01	11935 X	4803	-0-	-7132	-0-	3605	3	42 4	Y	1051	998	1 21 8	148
						1156	9						

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840	
08	14229 X	12864	-0-	-1365	-0-	10459	3	84 4	Y	2110	1958	0 8 8	239
						2321	9						
09	13800 X	12947	-0-	-853	-0-	10520	3	85 4	Y	2129	2201	0 8 8	159
						2342	9						
10	14260 X	12817	-0-	-1443	-0-	10400	3	85 4	Y	2120	2100	0 10 8	169
						2332	9						
11	13800 X	10208	-0-	-3592	-0-	7949	3	79 4	Y	1982	2031	0 7 8	113
						2180	9						
12	13485 X	10950	-0-	-2535	-0-	8709	3	79 4	Y	1965	1889	0 10 8	179
						2162	9						
01	13392 X	11864	-0-	-1528	-0-	9589	3	80 4	Y	1995	1986	0 7 8	181
						2195	9						

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306	
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3479	2	443 9	Y	403	395	0 12 8	3
						2195	9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-	3	0	-0-
						87	2		Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-
						1760	2		Y	139	135	0 3 8	1
11	0	1913	-0-	1913	2000	1760	2	153 9	Y	139	135	0 3 8	1
						3154	2		Y	165	159	0 5 8	2
12	0	1154	-0-	1154	3154	972	2	182 9	Y	165	159	0 5 8	2
						889	2		Y	192	191	0 2 8	1
01	0	1100	-0-	1100	4254	889	2	211 9	Y	192	191	0 2 8	1

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
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

08		24397 X	21570	-0-	-2827	-0-		18175 3	3395 9	Y	3086	3039 0	38 8	218
09		23610 X	21939	-0-	-1671	-0-		18419 3	3520 9	Y	3200	3123 0	39 8	256
10		22661 X	21991	-0-	-670	-0-		18278 3	3713 9	Y	3375	3374 0	47 8	210
11		21630 X	20364	-0-	-1266	-0-		16983 3	3381 9	Y	3074	2970 0	36 8	278
12		22661 X	19155	-0-	-3506	-0-		15873 3	3282 9	Y	2984	2953 0	41 8	268
01		22691 X	22691	-0-	-0-	-0-		18912 3	3779 9	Y	3435	3336 0	37 8	330

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
08		12865 X	10489	-0-	-2376	-0-		8283 3	2206 9	N	2005	1985 0	26 8	570
09		12450 X	10540	-0-	-1910	-0-		8305 3	2235 9	N	2032	1971 0	23 8	608
10		12462 X	10304	-0-	-2158	-0-		8168 3	2136 9	N	1942	1990 0	26 8	534
11		10140 X	9600	-0-	-540	-0-		7554 3	2046 9	N	1860	1794 0	21 8	579
12		10881 X	7092	-0-	-3789	-0-		5495 3	1597 9	N	1452	1467 0	20 8	544
01		10881 X	7765	-0-	-3116	-0-		5144 3	2621 9	N	2383	2322 0	21 8	584

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747														
08		19439 X	19439	-0-	-0-	-0-		15013 2	4426 9	Y	4024	3108 0	736 1	283
												26 8		
09		21019 X	21019	-0-	-0-	-0-		15770 2	5249 9	Y	4772	3736 0	1122 1	168
												29 8		
10		21045 X	21045	-0-	-0-	-0-		16534 2	4511 9	Y	4101	3953 0	30 8	286
11		19320 X	18725	-0-	-595	-0-		14516 2	4209 9	Y	3826	3426 0	362 1	296
												28 8		
12		21731 X	15851	-0-	-5880	-0-		11632 2	4219 9	Y	3835	3838 0	35 8	258
01		21731 X	14643	-0-	-7088	-0-		10151 2	4492 9	Y	4084	4059 0	24 8	259

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474														
08		10044 X	9334	-0-	-710	-0-		7299 3	2035 9	N	1850	1861 0	7 8	664
09		9720 X	9274	-0-	-446	-0-		7389 3	1885 9	N	1714	1833 0	3 8	542
10		9641 X	8625	-0-	-1016	-0-		6829 3	1796 9	N	1633	1650 0		525
11		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-		11499 3	1692 9	N	1538	1346 0	14 8	703
12		9641 X	8350	-0-	-1291	-0-		6532 3	1818 9	N	1653	1815 0	25 8	516
01		9579 X	8463	-0-	-1116	-0-		6569 3	1894 9	N	1722	1587 0	45 8	606

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323														
08		22320 X	16486	-0-	-5834	-0-		14712 2	62 4	Y	1556	1525 0	25 8	179
								1712 9						
09		21600 X	16968	-0-	-4632	-0-		15315 2	58 4	Y	1450	1468 0	22 8	139
								1595 9						
10		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-		16432 2	56 4	Y	1406	1347 0	26 8	172
								1547 9						
11		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-		14848 2	58 4	Y	1462	1432 0	21 8	181
								1608 9						
12		18843 X	18843	-0-	-0-	-0-		17065 2	62 4	Y	1560	1525 0	28 8	188
								1716 9						
01		18154 X	18154	-0-	-0-	-0-		16488 2	58 4	Y	1462	1450 0	19 8	181
								1608 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.	11404 - 19524
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
08	25761 X	21083	-0-	-4678	-0-	18256	3	139	4	Y	2444	2585	0 1 8 150
09	24930 X	19764	-0-	-5166	-0-	2688	9	16893	3	Y	2488	2468	0 134 4 170
10	23560 X	19885	-0-	-3675	-0-	2737	9	16920	3	Y	2593	2562	0 113 4 40 8 161
11	0	18911	-0-	18911	18911	2852	9	16468	3	Y	2130	2134	0 100 4 13 8 144
12	0	19231	-0-	19231	38142	2343	9	16625	3	Y	2254	2190	0 127 4 38 8 170
01	0	20556	-0-	20556	58698	2479	9	17744	3	Y	2458	2469	0 108 4 19 8 140
						2704	9						
MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.	11436 - 15556
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3262	2	299	9	Y	272	272	0 12 4 1 8 2
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	2948	2	326	9	Y	296	296	0 13 4 2
10	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	2357	2	416	9	Y	378	376	0 17 4 1 8 3
11	3450 X	282	-0-	-3168	-0-	12	4	416	9	Y	245	244	0 270 9 2 8 2
12	3565 X	1264	-0-	-2301	-0-	769	2	471	9	Y	428	417	0 24 4 9 8 4
01	3565 X	1915	-0-	-1650	-0-	1487	2	410	9	Y	373	371	0 18 4 3 8 3
COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11481 - 15470
08	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7074	3	888	9	Y	807	800	0 47 4 10 8 6
09	8190 X	7836	-0-	-354	-0-	6932	3	858	9	Y	780	781	0 46 4 1 8 4
10	8463 X	7755	-0-	-708	-0-	6896	3	815	9	Y	741	734	0 44 4 5 8 6
11	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	7766	3	964	9	Y	876	864	0 51 4 12 8 6
12	8091 X	7440	-0-	-651	-0-	6411	3	979	9	Y	890	867	0 50 4 20 8 9
01	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	7730	3	941	9	Y	855	841	0 49 4 17 8 6
MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.	11785 - 16097
08	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6927	2	607	9	Y	552	540	0 13 8 4
09	7530 X	6944	-0-	-586	-0-	6348	2	596	9	Y	542	542	0 1 8 3
10	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	6511	2	615	9	Y	559	551	0 7 8 4
11	7530 X	5691	-0-	-1839	-0-	5143	2	548	9	Y	498	490	0 9 8 3
12	7533 X	6521	-0-	-1012	-0-	5853	2	607	9	Y	607	585	0 19 8 6
01	7533 X	7042	-0-	-491	-0-	6376	2	666	9	Y	605	589	0 18 8 4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BOHLANDER 33-95		WELL #:		1H	RRCID ->	279553	COMPL.	DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.11592	- 18674	
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	BALANCE
08		7520	X	7520	-0-	-0-	-0-		5408	3	104	4	N	1825	1827 1 27 8 381
									2008	9					
09		0		8293	-0-	8293	8293		5996	3	111	4	N	1987	1862 1 25 8 481
									2186	9					
10		0		7669	-0-	7669	15962		5250	3	118	4	N	2092	2053 1 39 8 481
									2301	9					
11		0		6854	-0-	6854	22816		4532	3	114	4	N	2007	2030 1 30 8 428
									2208	9					
12		0		4986	-0-	4986	27802		3450	3	77	4	N	1326	1470 1 31 8 253
									1459	9					
01		0		8027	-0-	8027	35829		5508	3	123	4	N	2178	2016 1 28 8 387
									2396	9					

MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538	
08		3100	N	4251	-0-	1151	1151		4231	2	20	9	Y	18	18 8 -0-
									9266	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
09		0		6105	-0-	6105	7256		6103	2	2	9	Y	8	8 8 -0-
									4547	2	9	9	Y	8	8 8 -0-
10		0		4556	-0-	4556	11812		4547	2	12	9	Y	11	11 8 -0-
									3890	2	318	9	Y	289	272 0 14 8 3
11		0		3902	-0-	3902	15714		3890	2					
									2944	2					
12		0		3262	-0-	3262	18976		18976	2					
01		0		-0-	-0-	-0-	18976								

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL.	DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176	
08		23428	X	23428	-0-	-0-	-0-		17955	2	5473	9	Y	4975	4807 0 98 8 132
									9266	2	2074	9	Y	2074	2094 0 63 8 49
09		20430	X	11547	-0-	-8883	-0-		9266	2	2281	9	Y	2074	2094 0 63 8 49
									4814	2	1033	9	Y	939	928 0 29 8 31
10		19561	X	5847	-0-	-13714	-0-		7181	2	2158	9	Y	1962	1915 0 38 8 40
									9651	2	2616	9	Y	2378	2247 0 109 8 62
11		20430	X	9339	-0-	-11091	-0-		12715	2	3009	9	Y	2735	2636 0 91 8 70
12		21111	X	12267	-0-	-8844	-0-								
01		21111	X	15724	-0-	-5387	-0-								

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL.	DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980	
08		18919	X	18919	-0-	-0-	-0-		16291	3	92	4	Y	2305	2112 0 29 8 258
									2536	9					
09		20751	X	20751	-0-	-0-	-0-		17829	3	103	4	Y	2563	2601 0 30 8 190
									2819	9					
10		21351	X	21351	-0-	-0-	-0-		18411	3	103	4	Y	2579	2533 0 32 8 204
									2837	9					
11		20190	X	20190	-0-	-0-	-0-		17393	3	98	4	Y	2454	2495 0 24 8 139
									2699	9					
12		21452	X	21031	-0-	-421	-0-		18199	3	100	4	Y	2484	2369 0 29 8 225
									2732	9					
01		22027	X	22027	-0-	-0-	-0-		19049	3	105	4	Y	2612	2581 0 20 8 236
									2873	9					

BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL.	DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071	
08		6634	X	6341	-0-	-293	-0-		4600	3	81	4	Y	1509	1493 0 13 8 40
									1660	9					
09		6420	X	5816	-0-	-604	-0-		4363	3	68	4	Y	1259	1256 0 13 8 30
									1385	9					
10		6634	X	5753	-0-	-881	-0-		4391	3	68	4	Y	1176	1152 0 15 8 39
									1294	9					
11		6420	X	4404	-0-	-2016	-0-		3015	3	65	4	Y	1204	1209 0 9 8 25
									1324	9					
12		6634	X	6392	-0-	-242	-0-		4934	3	74	4	Y	1258	1225 0 24 8 34
									1384	9					
01		6355	X	5473	-0-	-882	-0-		4003	3	71	4	Y	1272	1252 0 21 8 33
									1399	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	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
08		14384 X	13749	-0-	-635	-0-	11273 3	2476 9	Y	2251	2233 0	18 8		-0-
09		14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	11680 3	2355 9	Y	2141	2119 0	22 8		-0-
10		14136 X	13680	-0-	-456	-0-	11399 3	2281 9	Y	2074	2048 0	26 8		-0-
11		13530 X	12470	-0-	-1060	-0-	10404 3	2066 9	Y	1878	1857 0	21 8		-0-
12		14508 X	13536	-0-	-972	-0-	11283 3	2253 9	Y	2048	2019 0	29 8		-0-
01		14508 X	12966	-0-	-1542	-0-	10789 3	2177 9	Y	1979	1961 0	18 8		-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
08		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	6250 3	2779 9	N	2526	2466 0	60 8		-0-
09		21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	15443 3	5636 9	N	5124	5071 0	53 8		-0-
10		18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	13600 3	5347 9	N	4861	4804 0	57 8		-0-
11		17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	12789 3	4747 9	N	4315	4270 0	45 8		-0-
12		17050 X	16562	-0-	-488	-0-	12026 3	4536 9	N	4124	4070 0	54 8		-0-
01		17050 X	15360	-0-	-1690	-0-	10858 3	4502 9	N	4093	4058 0	35 8		-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
08		0 X	-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-

HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11523	-	20522
08		42501 X	29839	-0-	-12662	-0-	1 1	26446 3	N	2892	2911 1	79 8		438
							211 4	3181 9						
09		41130 X	30976	-0-	-10154	-0-	1 1	27273 3	N	3162	2973 1	77 8		550
							224 4	3478 9						
10		42067 X	30804	-0-	-11263	-0-	1 1	27071 3	N	3188	2979 1	92 8		667
							225 4	3507 9						
11		33510 X	32112	-0-	-1398	-0-	1 1	28396 3	N	3172	3353 1	77 8		409
							226 4	3489 9						
12		34627 X	31947	-0-	-2680	-0-	1 1	28327 3	N	3094	3170 1	106 8		227
							216 4	3403 9						
01		32023 X	28354	-0-	-3669	-0-	1 1	25145 3	N	2741	2777 1	58 8		133
							193 4	3015 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	12178	-	21288
08		44210 X	44210	-0-	-0-	-0-	33178 2	472 4	Y	9600	9540 0	56 8		258
							10560 9							
09		41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	32269 2	423 4	Y	8444	8438 0	61 8		203
							9288 9							
10		42191 X	40541	-0-	-1650	-0-	31806 2	387 4	Y	7589	7477 0	62 8		253
							8348 9							
11		40830 X	40149	-0-	-681	-0-	30144 2	426 4	Y	8708	8738 0	44 8		179
							9579 9							
12		42191 X	38469	-0-	-3722	-0-	30076 2	368 4	Y	7295	7201 0	75 8		198
							8025 9							
01		42191 X	36546	-0-	-5645	-0-	28014 2	372 4	Y	7418	7346 0	76 8		194
							8160 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		58288 X	58288	-0-	-0-	49975 3	8313 9	Y	7557	7470 0	44 8		335
09		30030 X	22986	-0-	-7044	19762 3	3224 9	Y	2931	2966 0	40 8		260
10		49755 X	32465	-0-	-17290	28278 3	4187 9	Y	3806	3840 0	60 8		166
11		48150 X	21531	-0-	-26619	20741 3	790 9	Y	718	763 0	43 8		78
12		49755 X	20217	-0-	-29538	17461 3	2756 9	Y	2505	2241 0	60 8		282
01		49755 X	21191	-0-	-28564	18261 3	2930 9	Y	2664	2682 0	34 8		230

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346	
08		21700 X	20991	-0-	-709	16747 3	192 4	N	3684	4005 1			211
						4052 9							
09		21000 X	18724	-0-	-2276	14873 3	174 4	N	3343	2926 1			628
						3677 9							
10		21700 X	15938	-0-	-5762	12118 3	172 4	N	3316	3669 1	2 8		273
						3648 9							
11		20520 X	7179	-0-	-13341	5330 3	83 4	N	1605	1484 1			394
						1766 9							
12		20987 X	17710	-0-	-3277	13312 3	196 4	N	3820	3874 1	7 8		333
						4202 9							
01		20987 X	18645	-0-	-2342	13944 3	213 4	N	4080	4044 1			369
						4488 9							

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	10936	PERF.11237	- 21411	
08		40114 X	34820	-0-	-5294	29157 3	306 4	Y	4870	4866 0			406
						5357 9							
09		38820 X	30051	-0-	-8769	24861 3	284 4	Y	4460	4457 0			409
						4906 9							
10		37665 X	29992	-0-	-7673	24560 3	260 4	Y	4702	4609 0	54 8		448
						5172 9							
11		33690 X	20066	-0-	-13624	17069 3	124 4	Y	2612	2624 0	34 8		402
						2873 9							
12		34813 X	23285	-0-	-11528	20230 3	176 4	Y	2617	2532 0	22 8		465
						2879 9							
01		34813 X	32179	-0-	-2634	27485 3	237 4	Y	4052	4032 0	18 8		467
						4457 9							

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11232	- 15524	
08		8535 X	8535	-0-	-0-	6719 3	1816 9	Y	1651	1641 0	10 8		-0-
09		9713 X	9713	-0-	-0-	7932 3	1781 9	Y	1619	1606 0	13 8		-0-
10		10235 X	10235	-0-	-0-	8326 3	1909 9	Y	1735	1720 0	15 8		-0-
11		7140 X	6818	-0-	-322	5293 3	1525 9	Y	1386	1376 0	10 8		-0-
12		8479 X	8479	-0-	-0-	6878 3	1601 9	Y	1455	1442 0	13 8		-0-
01		7378 X	7227	-0-	-151	5700 3	1527 9	Y	1388	1381 0	7 8		-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11167	- 15566	
08		17168 X	17168	-0-	-0-	14690 3	2478 9	N	2253	2233 0	20 8		-0-
09		15401 X	15401	-0-	-0-	13228 3	2173 9	N	1975	1958 0	17 8		-0-
10		15496 X	15496	-0-	-0-	13287 3	2209 9	N	2008	1986 0	22 8		-0-
11		12067 X	12067	-0-	-0-	10427 3	1640 9	N	1491	1476 0	15 8		-0-
12		11873 X	9430	-0-	-2443	8267 3	1163 9	N	1057	1040 0	17 8		-0-
01		11873 X	11791	-0-	-82	10105 3	1686 9	N	1533	1521 0	12 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10369	- 17324				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	44447	3	5821	9	Y	5292	5234	0	58	8	-0-
09	48914 X	48914	-0-	-0-	-0-	43737	3	5177	9	Y	4706	4646	0	60	8	-0-
10	49600 X	48766	-0-	-834	-0-	42451	3	6315	9	Y	5741	5673	0	68	8	-0-
11	48778 X	48778	-0-	-0-	-0-	42655	3	6123	9	Y	5566	5510	0	56	8	-0-
12	49600 X	42880	-0-	-6720	-0-	37272	3	5608	9	Y	5098	5030	0	68	8	-0-
01	49600 X	44602	-0-	-4998	-0-	38414	3	6188	9	Y	5625	5577	0	48	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11517	- 21090				
08	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	30098	3	5829	9	Y	5299	5250	0	37	8	142
09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	28167	3	5462	9	Y	4965	4953	0	34	8	120
10	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	35654	3	6173	9	Y	5612	5504	0	41	8	187
11	34770 X	28221	-0-	-6549	-0-	23312	3	4909	9	Y	4463	4527	0	32	8	91
12	35929 X	28406	-0-	-7523	-0-	24184	3	4222	9	Y	3838	3766	0	59	8	104
01	41819 X	32083	-0-	-9736	-0-	27291	3	4792	9	Y	4356	4286	0	60	8	114

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10917	- 15224				
08	13051 X	11340	-0-	-1711	-0-	9544	3	1796	9	N	1633	1619	0	14	8	-0-
09	12630 X	11104	-0-	-1526	-0-	9359	3	1745	9	N	1586	1572	0	14	8	-0-
10	12493 X	10566	-0-	-1927	-0-	9304	3	1262	9	N	1147	1130	0	17	8	-0-
11	11220 X	9960	-0-	-1260	-0-	8381	3	1579	9	N	1435	1422	0	13	8	-0-
12	11470 X	10813	-0-	-657	-0-	9038	3	1775	9	N	1614	1595	0	19	8	-0-
01	11470 X	10191	-0-	-1279	-0-	8543	3	1648	9	N	1498	1487	0	11	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10756	- 17963				
08	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	24995	3	4487	9	N	4079	4024	0	55	8	-0-
09	0	28257	-0-	28257	28257	23617	3	4640	9	N	4218	4163	0	55	8	-0-
10	0	22159	-0-	22159	50416	18490	3	3669	9	N	3335	3283	0	52	8	-0-
11	0	26067	-0-	26067	76483	21593	3	4474	9	N	4067	4010	0	57	8	-0-
12	0	25337	-0-	25337	101820	21472	3	3865	9	N	3514	3439	0	75	8	-0-
01	0	27953	-0-	27953	129773	23737	3	4216	9	N	3833	3782	0	51	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10938	- 17699				
08	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	10343	3	2332	9	N	2120	2095	0	25	8	-0-
09	0	10559	-0-	10559	10559	7890	3	2669	9	N	2426	2398	0	28	8	-0-
10	0	12979	-0-	12979	23538	10520	3	2459	9	N	2235	2202	0	33	8	-0-
11	0	9565	-0-	9565	33103	7797	3	1768	9	N	1607	1584	0	23	8	-0-
12	0	11438	-0-	11438	44541	9020	3	2418	9	N	2198	2165	0	33	8	-0-
01	0	10818	-0-	10818	55359	8520	3	2298	9	N	2089	2067	0	22	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11272	- 20356				
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11194	3	3120	9	N	2836	2791	0	45	8	-0-
09	0	11920	-0-	11920	11920	9292	3	2628	9	N	2389	2352	0	37	8	-0-
10	0	11365	-0-	11365	23285	8869	3	2496	9	N	2269	2226	0	43	8	-0-
11	0	9186	-0-	9186	32471	7028	3	2158	9	N	1962	1930	0	32	8	-0-
12	0	11094	-0-	11094	43565	8679	3	2415	9	N	2195	2144	0	51	8	-0-
01	0	6988	-0-	6988	50553	5525	3	1463	9	N	1330	1300	0	30	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
08		43529 X	43529	-0-	-0-	38076	3	5453	9	N	4957	4847	0	110	8	-0-
09		0	46247	-0-	46247	46247	3	5904	9	N	5367	5262	0	105	8	-0-
10		0	48063	-0-	48063	94310	3	6164	9	N	5604	5485	0	119	8	-0-
11		0	52575	-0-	52575	146885	3	6423	9	N	5839	5733	0	106	8	-0-
12		0	47925	-0-	47925	194810	3	5481	9	N	4983	4863	0	120	8	-0-
01		0	54301	-0-	54301	249111	3	6373	9	N	5794	5705	0	89	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300				
08		65906 X	48204	-0-	-17702	-0-	3	5014	9	N	4558	4457	0	101	8	-0-
09		60900 X	49666	-0-	-11234	-0-	3	44729	9	N	4488	4391	0	97	8	-0-
10		61814 X	51784	-0-	-10030	-0-	3	46361	9	N	4930	4819	0	111	8	-0-
11		59010 X	47371	-0-	-11639	-0-	3	42422	9	N	4499	4412	0	87	8	-0-
12		53165 X	47240	-0-	-5925	-0-	3	42247	9	N	4539	4426	0	113	8	-0-
01		51770 X	50746	-0-	-1024	-0-	3	45457	9	N	4808	4733	0	75	8	-0-

BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782				
08		12524 X	12276	-0-	-248	-0-	1	10188	3	N	1897	1857	0	40	8	-0-
09		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1	10036	3	N	1894	1854	0	40	8	-0-
10		12834 X	12400	-0-	-434	-0-	1	10265	3	N	1940	1892	0	48	8	-0-
11		12420 X	9429	-0-	-2991	-0-	1	7497	3	N	1755	1722	0	33	8	-0-
12		12834 X	8625	-0-	-4209	-0-	1	6736	3	N	1716	1674	0	42	8	-0-
01		12524 X	9459	-0-	-3065	-0-	1	7498	3	N	1782	1751	0	31	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341				
08		20491 X	18424	-0-	-2067	-0-	3	3761	9	N	3419	3390	0	29	8	-0-
09		19140 X	17069	-0-	-2071	-0-	3	3579	9	N	3254	3227	0	27	8	-0-
10		19344 X	18097	-0-	-1247	-0-	3	3774	9	N	3431	3397	0	34	8	-0-
11		17850 X	15646	-0-	-2204	-0-	3	3111	9	N	2828	2802	0	26	8	-0-
12		18414 X	17210	-0-	-1204	-0-	3	4078	9	N	3707	3672	0	35	8	-0-
01		18414 X	16720	-0-	-1694	-0-	3	3378	9	N	3071	3048	0	23	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009				
08		43741 X	38087	-0-	-5654	-0-	3	36888	9	N	1090	1045	0	45	8	-0-
09		40230 X	35616	-0-	-4614	-0-	3	34354	9	N	1147	1105	0	42	8	-0-
10		36022 X	33235	-0-	-2787	-0-	3	32028	9	N	1097	1043	0	54	8	-0-
11		36870 X	26991	-0-	-9879	-0-	3	904	9	N	822	786	0	36	8	-0-
12		38099 X	18243	-0-	-19856	-0-	3	560	9	N	509	472	0	37	8	-0-
01		38099 X	28368	-0-	-9731	-0-	3	27723	9	N	586	547	0	39	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11065	- 15368				
08		14539 X	13537	-0-	-1002	-0-	3	1563	9	N	1421	1403	0	18	8	-0-
09		14070 X	13214	-0-	-856	-0-	3	1573	9	N	1430	1412	0	18	8	-0-
10		13857 X	13156	-0-	-701	-0-	3	1596	9	N	1451	1429	0	22	8	-0-
11		13110 X	12132	-0-	-978	-0-	3	1445	9	N	1314	1297	0	17	8	-0-
12		13640 X	12854	-0-	-786	-0-	3	1386	9	N	1260	1238	0	22	8	-0-
01		13640 X	11448	-0-	-2192	-0-	3	1460	9	N	1327	1312	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	653	653	1		-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	835	835	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285			
08	17639 X	4631	-0-	-13008	-0-	3321	3	46	4	Y	1149	1051	0	37	8	517
						1264	9									
09	17070 X	5353	-0-	-11717	-0-	3744	3	57	4	Y	1411	1375	0	46	8	507
						1552	9									
10	17639 X	5074	-0-	-12565	-0-	3500	3	55	4	Y	1381	1484	0	17	8	387
						1519	9									
11	13920 X	4146	-0-	-9774	-0-	2902	3	44	4	Y	1091	952	0	13	8	513
						1200	9									
12	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	4555	3	68	4	Y	1692	1727	0	48	8	430
						1861	9									
01	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	3223	3	52	4	Y	1292	1271	0	39	8	412
						1421	9									

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875			
08	23002 X	21267	-0-	-1735	-0-	16497	3	4770	9	N	4336	4071	0	265	8	-0-
09	22260 X	331	-0-	-21929	-0-	300	3	31	9	N	28	16	0	12	8	-0-
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	42292	3	8885	9	N	8077	7068	0	1009	8	-0-
11	61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	50343	3	10924	9	N	9931	9719	0	212	8	-0-
12	74048 X	74048	-0-	-0-	-0-	58343	3	15705	9	N	14277	14006	0	271	8	-0-
01	78654 X	78654	-0-	-0-	-0-	59836	3	18818	9	N	17107	15815	0	1292	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	-	17419			
08	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	28688	3	4864	9	N	4422	4348	0	74	8	-0-
09	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	28072	3	4309	9	N	3917	3853	0	64	8	-0-
10	32953 X	30701	-0-	-2252	-0-	26256	3	4445	9	N	4041	3968	0	73	8	-0-
11	32040 X	22766	-0-	-9274	-0-	18709	3	4057	9	N	3688	3630	0	58	8	-0-
12	33108 X	22719	-0-	-10389	-0-	18828	3	3891	9	N	3537	3467	0	70	8	-0-
01	33108 X	25550	-0-	-7558	-0-	21069	3	4481	9	N	4074	4021	0	53	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	-	15525			
08	12121 X	9036	-0-	-3085	-0-	7056	3	74	4	N	1733	1827	1	22	8	192
						1906	9									
09	11730 X	9165	-0-	-2565	-0-	6951	3	88	4	N	1933	1778	1	19	8	328
						2126	9									
10	11501 X	9162	-0-	-2339	-0-	7295	3	74	4	N	1630	1710	1	21	8	227
						1793	9									
11	11130 X	5218	-0-	-5912	-0-	4178	3	36	4	N	913	858	0	13	8	269
						1004	9									
12	11501 X	1352	-0-	-10149	-0-	564	3	37	4	N	683	514	0	200	1	233
						751	9					5	8			
01	9486 X	973	-0-	-8513	-0-	41	4	932	9	N	847	828	0			252

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448			
M	O	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			
08	14663	X	12112	-0-	-2551	-0-	8644	3	3468	9	N	3153	3105	0	48	8	-0-
09	13830	X	2730	-0-	-11100	-0-	2189	3	541	9	N	492	412	0	80	8	-0-
10	18104	X	7807	-0-	-10297	-0-	5501	3	2306	9	N	2096	1982	0	114	8	-0-
11	17520	X	7609	-0-	-9911	-0-	5389	3	2220	9	N	2018	1959	0	59	8	-0-
12	18104	X	3481	-0-	-14623	-0-	1401	3	2080	9	N	1891	1835	0	56	8	-0-
01	12121	X	2182	-0-	-9939	-0-	161	3	2021	9	N	1837	1809	0	28	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930			
08	31682	X	30358	-0-	-1324	-0-	26022	3	192	4	Y	3767	3855	1	23	8	154
09	30660	X	24052	-0-	-6608	-0-	20400	3	175	4	Y	3161	3052	1			263
10	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	24518	3	177	4	Y	3202	718	0	2573	1	154
11	29370	X	20868	-0-	-8502	-0-	17553	3	139	4	Y	2887	2389	0	443	1	198
12	30349	X	21950	-0-	-8399	-0-	18009	3	173	4	Y	3425	3177	0			446
01	30349	X	23254	-0-	-7095	-0-	19772	3	161	4	Y	3019	3221	0			244

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397			
08	15128	X	14911	-0-	-217	-0-	12070	3	2841	9	N	2583	2557	0	26	8	-0-
09	14640	X	13865	-0-	-775	-0-	11188	3	2677	9	N	2434	2410	0	24	8	-0-
10	14849	X	13739	-0-	-1110	-0-	10878	3	2861	9	N	2601	2572	0	29	8	-0-
11	14430	X	13594	-0-	-836	-0-	10965	3	2629	9	N	2390	2366	0	24	8	-0-
12	14911	X	13237	-0-	-1674	-0-	10813	3	2424	9	N	2204	2174	0	30	8	-0-
01	14911	X	13455	-0-	-1456	-0-	11060	3	2395	9	N	2177	2158	0	19	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044			
08	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	11216	3	2212	9	Y	2011	1987	0	20	8	54
09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	10919	3	2072	9	Y	1884	1872	0	21	8	45
10	13516	X	12114	-0-	-1402	-0-	10323	3	1791	9	Y	1628	1594	0	25	8	54
11	13080	X	8076	-0-	-5004	-0-	6500	3	1576	9	Y	1433	1446	0	12	8	29
12	13516	X	9241	-0-	-4275	-0-	7690	3	1551	9	Y	1410	1376	0	25	8	38
01	13423	X	8097	-0-	-5326	-0-	6434	3	1663	9	Y	1512	1487	0	24	8	39

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
08	16244	X	8067	-0-	-8177	-0-	6651	3	1416	9	Y	1287	1264	0	21	8	34
09	15720	X	11637	-0-	-4083	-0-	9748	3	1889	9	Y	1717	1684	0	26	8	41
10	15097	X	11501	-0-	-3596	-0-	9833	3	1668	9	Y	1516	1482	0	25	8	50
11	14610	X	7940	-0-	-6670	-0-	6542	3	1398	9	Y	1271	1281	0	14	8	26
12	12028	X	8476	-0-	-3552	-0-	7069	3	1407	9	Y	1279	1239	0	32	8	34
01	12028	X	9543	-0-	-2485	-0-	7924	3	1619	9	Y	1472	1436	0	32	8	38

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
08	21452	X	19203	-0-	-2249	-0-	15069	3	4134	9	N	3758	3716	0	42	8	-0-
09	20760	X	19089	-0-	-1671	-0-	15027	3	4062	9	N	3693	3653	0	40	8	-0-
10	21452	X	20524	-0-	-928	-0-	16399	3	4125	9	N	3750	3702	0	48	8	-0-
11	20340	X	17282	-0-	-3058	-0-	14167	3	3115	9	N	2832	2793	0	39	8	-0-
12	19716	X	18813	-0-	-903	-0-	15219	3	3594	9	N	3267	3218	0	49	8	-0-
01	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	17020	3	3937	9	N	3579	3544	0	35	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		63853 X	63853	-0-	-0-	-0-	61325 3	2528 9	N	2298	2227 0	71 8	-0-	
09		0	64325	-0-	64325	64325	62188 3	2137 9	N	1943	1869 0	74 8	-0-	
10		0	65650	-0-	65650	129975	62963 3	2687 9	N	2443	2355 0	88 8	-0-	
11		0	59937	-0-	59937	189912	57513 3	2424 9	N	2204	2134 0	70 8	-0-	
12		0	62005	-0-	62005	251917	59620 3	2385 9	N	2168	2074 0	94 8	-0-	
01		0	64797	-0-	64797	316714	62238 3	2559 9	N	2326	2260 0	66 8	-0-	

TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
08		51553 X	37180	-0-	-14373	-0-	33995 3	3185 9	N	2895	2844 0	51 8	-0-	
09		46710 X	38156	-0-	-8554	-0-	34982 3	3174 9	N	2885	2837 0	48 8	-0-	
10		43307 X	38037	-0-	-5270	-0-	34991 3	3046 9	N	2769	2711 0	58 8	-0-	
11		38070 X	35184	-0-	-2886	-0-	32389 3	2795 9	N	2541	2495 0	46 8	-0-	
12		39432 X	35553	-0-	-3879	-0-	32717 3	2836 9	N	2578	2516 0	62 8	-0-	
01		39432 X	34553	-0-	-4879	-0-	31789 3	2764 9	N	2513	2474 0	39 8	-0-	

SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	2 1	4808 3	N	765	737 0	23 8	567	
							31 4	842 9						
09		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	1 1	5107 3	N	1330	1228 0	54 8	615	
							54 4	1463 9						
10		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	2 1	10474 3	N	2930	2892 0	90 8	563	
							128 4	3223 9						
11		12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	2 1	8979 3	N	2805	2831 0	53 8	484	
							112 4	3086 9						
12		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	2 1	6926 3	N	1974	1806 0	77 8	575	
							80 4	2171 9						
01		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	2 1	10810 3	N	3409	3337 0	80 8	567	
							136 4	3750 9						

PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
08		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	13497 3	2746 9	N	2496	2450 0	46 8	-0-	
09		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	12458 3	2955 9	N	2686	2639 0	47 8	-0-	
10		15438 X	13101	-0-	-2337	-0-	9948 3	3153 9	N	2866	2811 0	55 8	-0-	
11		15720 X	11349	-0-	-4371	-0-	8612 3	2737 9	N	2488	2446 0	42 8	-0-	
12		16244 X	10481	-0-	-5763	-0-	9141 3	1340 9	N	1218	1141 0	77 8	-0-	
01		16244 X	16145	-0-	-99	-0-	13069 3	3076 9	N	2796	2757 0	39 8	-0-	

NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
08		26722 X	26295	-0-	-427	-0-	21809 3	4486 9	N	4078	4031 0	47 8	-0-	
09		25860 X	24408	-0-	-1452	-0-	20473 3	3935 9	N	3577	3534 0	43 8	-0-	
10		26474 X	24558	-0-	-1916	-0-	20723 3	3835 9	N	3486	3433 0	53 8	-0-	
11		25440 X	16119	-0-	-9321	-0-	13415 3	2704 9	N	2458	2423 0	35 8	-0-	
12		26288 X	18930	-0-	-7358	-0-	15549 3	3381 9	N	3074	3020 0	54 8	-0-	
01		26288 X	18600	-0-	-7688	-0-	15684 3	2916 9	N	2651	2617 0	34 8	-0-	

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
08		33945 X	27825	-0-	-6120	-0-	22509 3	5316 9	N	4833	4806 0	27 8	-0-	
09		32850 X	26391	-0-	-6459	-0-	21192 3	5199 9	N	4726	4695 0	31 8	-0-	
10		32178 X	25963	-0-	-6215	-0-	20844 3	5119 9	N	4654	4620 0	34 8	-0-	
11		27990 X	26558	-0-	-1432	-0-	21610 3	4948 9	N	4498	4473 0	25 8	-0-	
12		28923 X	21991	-0-	-6932	-0-	18075 3	3916 9	N	3560	3524 0	36 8	-0-	
01		27838 X	27005	-0-	-833	-0-	22058 3	4947 9	N	4497	4450 0	47 8	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
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) 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
08		19685 X	17953	-0-	-1732	-0-	15306	3	2647	9	Y	2406	2393	0	197
09		19050 X	16879	-0-	-2171	-0-	14028	3	2851	9	Y	2592	2665	0	124
10		19685 X	15209	-0-	-4476	-0-	12340	3	2869	9	Y	2608	2570	0	147
11		19050 X	14118	-0-	-4932	-0-	11742	3	2376	9	Y	2160	2151	0	128
12		19437 X	15522	-0-	-3915	-0-	12622	3	2900	9	Y	2636	2552	0	210
01		17949 X	17387	-0-	-562	-0-	14658	3	2729	9	Y	2481	2554	0	137

SONIC 57-3-15															
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898															
08		25606 X	7665	-0-	-17941	-0-	6526	3	1139	9	Y	1035	1022	0	-0-
09		0	0	-0-	-0-	-0-	0	0	0	0	Y	0	0	0	-0-
10		0	150	-0-	150	150	5	3	145	9	Y	132	89	0	-0-
11		0	3817	-0-	3817	3967	2968	3	849	9	Y	772	700	0	-0-
12		0	1649	-0-	1649	5616	1002	3	647	9	Y	588	508	0	-0-
01		0	5382	-0-	5382	10998	4337	3	1045	9	Y	950	884	0	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281															
08		18476 X	14611	-0-	-3865	-0-	12764	3	1847	9	N	1679	1655	0	-0-
09		17340 X	15018	-0-	-2322	-0-	13228	3	1790	9	N	1627	1604	0	-0-
10		16740 X	16453	-0-	-287	-0-	14607	3	1846	9	N	1678	1650	0	-0-
11		14850 X	13835	-0-	-1015	-0-	12129	3	1706	9	N	1551	1529	0	-0-
12		15531 X	12678	-0-	-2853	-0-	10995	3	1683	9	N	1530	1502	0	-0-
01		16461 X	14846	-0-	-1615	-0-	13177	3	1669	9	N	1517	1498	0	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956															
08		44237 X	39253	-0-	-4984	-0-	35172	3	4081	9	N	3710	3666	0	-0-
09		42810 X	38804	-0-	-4006	-0-	34599	3	4205	9	N	3823	3780	0	-0-
10		44237 X	38778	-0-	-5459	-0-	34683	3	4095	9	N	3723	3672	0	-0-
11		40410 X	33099	-0-	-7311	-0-	29570	3	3529	9	N	3208	3170	0	-0-
12		40083 X	29989	-0-	-10094	-0-	26945	3	3044	9	N	2767	2724	0	-0-
01		40083 X	37292	-0-	-2791	-0-	33270	3	4022	9	N	3656	3619	0	-0-

GOLEM 56-3-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438															
08		28334 X	27611	-0-	-723	-0-	23050	3	160	4	Y	4001	4015	0	383
09		27930 X	26091	-0-	-1839	-0-	4401	9	21923	3	Y	3656	3560	0	429
10		28861 X	24079	-0-	-4782	-0-	4022	9	20207	3	Y	3396	3324	0	442
11		27930 X	19003	-0-	-8927	-0-	16120	3	3736	9	Y	2529	2471	0	460
12		27621 X	19854	-0-	-7767	-0-	2782	9	16943	3	Y	2554	2568	0	396
01		27621 X	25854	-0-	-1767	-0-	16943	3	2809	9	Y	3676	3572	0	457

GORGON 57-1-33															
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155															
08		15810 X	13911	-0-	-1899	-0-	11933	3	1978	9	Y	1798	1776	0	-0-
09		15300 X	12426	-0-	-2874	-0-	10728	3	1698	9	Y	1544	1524	0	-0-
10		15810 X	13835	-0-	-1975	-0-	11864	3	1971	9	Y	1792	1766	0	-0-
11		14160 X	13163	-0-	-997	-0-	11384	3	1779	9	Y	1617	1595	0	-0-
12		14632 X	12729	-0-	-1903	-0-	11009	3	1720	9	Y	1564	1538	0	-0-
01		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	12237	3	1885	9	Y	1714	1694	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
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
08		19623 X	11292	-0-	-8331	-0-	9374 3	1918 9	Y	1744	1702 0	42 8	8	-0-
09		17970 X	14494	-0-	-3476	-0-	12226 3	2268 9	Y	2062	2023 0	39 8	8	-0-
10		18569 X	14509	-0-	-4060	-0-	12274 3	2235 9	Y	2032	1989 0	43 8	8	-0-
11		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	10704 3	2251 9	Y	2046	2013 0	33 8	8	-0-
12		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	12713 3	2606 9	Y	2369	2325 0	44 8	8	-0-
01		14973 X	12326	-0-	-2647	-0-	10115 3	2211 9	Y	2010	1986 0	24 8	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
08		52007 X	52007	-0-	-0-	-0-	47878 3	4129 9	Y	3754	3727 0	57 8	8	165
09		41451 X	41451	-0-	-0-	-0-	38152 3	3299 9	Y	2999	2845 0	54 8	8	265
10		43953 X	43953	-0-	-0-	-0-	40864 3	3089 9	Y	2808	2875 0	77 8	8	121
11		50340 X	32756	-0-	-17584	-0-	30358 3	2398 9	Y	2180	2001 0	54 8	8	246
12		52018 X	38358	-0-	-13660	-0-	34814 3	3544 9	Y	3222	3024 0	82 8	8	362
01		52018 X	40230	-0-	-11788	-0-	37193 3	3037 9	Y	2761	2840 0	46 8	8	237

WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
08		17546 X	15002	-0-	-2544	-0-	11700 3	3302 9	N	3002	2977 0	25 8	8	-0-
09		16980 X	15395	-0-	-1585	-0-	11989 3	3406 9	N	3096	3073 0	23 8	8	-0-
10		18259 X	18142	-0-	-117	-0-	14295 3	3847 9	N	3497	3462 0	35 8	8	-0-
11		17670 X	10346	-0-	-7324	-0-	8217 3	2129 9	N	1935	1911 0	24 8	8	-0-
12		18259 X	14313	-0-	-3946	-0-	11215 3	3098 9	N	2816	2784 0	32 8	8	-0-
01		18135 X	10282	-0-	-7853	-0-	8140 3	2142 9	N	1947	1933 0	14 8	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
08		28270 X	28270	-0-	-0-	-0-	22635 3	198 4	N	4943	4724 1			471
09		0	27227	-0-	27227	27227	22188 3	177 4	N	4420	4496 1			395
10		0	30802	-0-	30802	58029	25365 3	191 4	N	4769	4852 1			312
11		0	28673	-0-	28673	86702	23336 3	187 4	N	4682	4688 1	2 8		304
12		0	26468	-0-	26468	113170	5150 9							
01		0	26101	-0-	26101	139271	21819 3	163 4	N	4078	4027 1			355
							4486 9							
							21542 3	160 4	N	3999	4077 1	2 8		275
							4399 9							

CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
08		31775 X	28076	-0-	-3699	-0-	21085 3	6991 9	N	6355	6305 0	52 8	8	170
09		28920 X	28527	-0-	-393	-0-	21951 3	6576 9	N	5978	5949 0	55 8	8	144
10		29884 X	27160	-0-	-2724	-0-	21513 3	5647 9	N	5134	5054 0	53 8	8	171
11		28920 X	26042	-0-	-2878	-0-	19678 3	6364 9	N	5785	5801 0	36 8	8	119
12		29481 X	19025	-0-	-10456	-0-	14526 3	4499 9	N	4090	4047 0	51 8	8	111
01		29481 X	10741	-0-	-18740	-0-	8500 3	2241 9	N	2037	1953 0	145 8	8	50

CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
08		24056 X	20004	-0-	-4052	-0-	17746 3	2258 9	N	2053	2003 0	50 8	8	-0-
09		21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	19410 3	2547 9	N	2315	2268 0	47 8	8	-0-
10		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	20095 3	2640 9	N	2400	2348 0	52 8	8	-0-
11		23402 X	23402	-0-	-0-	-0-	20730 3	2672 9	N	2429	2385 0	44 8	8	-0-
12		22692 X	20628	-0-	-2064	-0-	18432 3	2196 9	N	1996	1947 0	49 8	8	-0-
01		23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	20649 3	2639 9	N	2399	2363 0	36 8	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	1.1114	- 15441
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
08		14568 X	14568	-0-	-0-	12489 3	2079 9	N	1890	1871 0	19 8	8	-0-	
09		0	13834	-0-	13834	11908 3	1926 9	N	1751	1734 0	17 8	8	-0-	
10		0	14395	-0-	14395	28229 3	1636 9	N	1487	1467 0	20 8	8	-0-	
11		0	14497	-0-	14497	42726 3	1892 9	N	1720	1704 0	16 8	8	-0-	
12		0	11744	-0-	11744	54470 3	1621 9	N	1474	1457 0	17 8	8	-0-	
01		0	12869	-0-	12869	67339 3	1893 9	N	1721	1708 0	13 8	8	-0-	

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	1.0666	- 15027
08		21607 X	17620	-0-	-3987	15337 3	2283 9	N	2075	2050 0	25 8	8	-0-	
09		19260 X	18336	-0-	-924	16055 3	2281 9	N	2074	2050 0	24 8	8	-0-	
10		19902 X	19428	-0-	-474	17000 3	2428 9	N	2207	2177 0	30 8	8	-0-	
11		17700 X	16516	-0-	-1184	14379 3	2137 9	N	1943	1920 0	23 8	8	-0-	
12		18941 X	16607	-0-	-2334	14481 3	2126 9	N	1933	1903 0	30 8	8	-0-	
01		19437 X	18400	-0-	-1037	16175 3	2225 9	N	2023	2001 0	22 8	8	-0-	

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	1.0210	- 14359
08		1860 X	1052	-0-	-808	78 3	974 9	N	885	828 0	57 8	8	-0-	
09		900 X	155	-0-	-745	143 3	12 9	N	11	11 8			-0-	
10		930 X	213	-0-	-717	205 3	8 9	N	7	7 8			-0-	
11		1020 X	70	-0-	-950	67 3	3 9	N	3	3 8			-0-	
12		1054 X	100	-0-	-954	98 3	2 9	N	2	2 8			-0-	
01		1054 X	-0-	-0-	-1054			N	-0-				-0-	

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	1.0768	- 15188
08		24459 X	22655	-0-	-1804	20064 3	2591 9	N	2355	2325 0	30 8	8	-0-	
09		24720 X	20451	-0-	-4269	18061 3	2390 9	N	2173	2143 0	30 8	8	-0-	
10		25544 X	22116	-0-	-3428	19578 3	2538 9	N	2307	2273 0	34 8	8	-0-	
11		24720 X	19573	-0-	-5147	17234 3	2339 9	N	2126	2099 0	27 8	8	-0-	
12		22661 X	19565	-0-	-3096	17254 3	2311 9	N	2101	2066 0	35 8	8	-0-	
01		22661 X	22214	-0-	-447	19630 3	2584 9	N	2349	2323 0	26 8	8	-0-	

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	0.9775	- 14078
08		30473 X	4949	-0-	-25524	3186 3	1763 9	N	1603	1527 0	76 8	8	-0-	
09		29490 X	2428	-0-	-27062	779 3	1649 9	N	1499	1433 0	66 8	8	-0-	
10		30473 X	4352	-0-	-26121	2670 3	1682 9	N	1529	1460 0	69 8	8	-0-	
11		6390 X	6213	-0-	-177	4761 3	1452 9	N	1320	1263 0	57 8	8	-0-	
12		6773 X	6773	-0-	-0-	4851 3	1922 9	N	1747	1679 0	68 8	8	-0-	
01		4960 X	3518	-0-	-1442	1702 3	1816 9	N	1651	1610 0	41 8	8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	1.0196	- 16938
08		37760 X	37760	-0-	-0-	33820 3	3940 9	N	3582	3534 0	48 8	8	-0-	
09		0	41933	-0-	41933	36882 3	5051 9	N	4592	4539 0	53 8	8	-0-	
10		0	40688	-0-	40688	82621 3	4455 9	N	4050	3990 0	60 8	8	-0-	
11		0	31905	-0-	31905	114526 3	3348 9	N	3044	3003 0	41 8	8	-0-	
12		0	43216	-0-	43216	157742 3	3232 9	N	2938	2885 0	53 8	8	-0-	
01		0	38038	-0-	38038	195780 3	4109 9	N	3735	3691 0	44 8	8	-0-	

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	1.0771	- 14937
08		21979 X	19812	-0-	-2167	16597 3	3215 9	N	2923	2888 0	35 8	8	-0-	
09		21270 X	16452	-0-	-4818	13504 3	2948 9	N	2680	2649 0	31 8	8	-0-	
10		21979 X	17604	-0-	-4375	14440 3	3164 9	N	2876	2837 0	39 8	8	-0-	
11		21000 X	18192	-0-	-2808	15168 3	3024 9	N	2749	2715 0	34 8	8	-0-	
12		20832 X	17251	-0-	-3581	14498 3	2753 9	N	2503	2463 0	40 8	8	-0-	
01		19809 X	17736	-0-	-2073	14945 3	2791 9	N	2537	2510 0	27 8	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	* * 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
08		28520 X	24851	-0-	-3669	-0-	21187 3	3664 9	N	3331	3294 0	37 8		-0-
09		27600 X	25675	-0-	-1925	-0-	21884 3	3791 9	N	3446	3406 0	40 8		-0-
10		28520 X	22011	-0-	-6509	-0-	18485 3	3526 9	N	3205	3161 0	44 8		-0-
11		26880 X	21014	-0-	-5866	-0-	17779 3	3235 9	N	2941	2904 0	37 8		-0-
12		26660 X	22742	-0-	-3918	-0-	19523 3	3219 9	N	2926	2878 0	48 8		-0-
01		26536 X	23666	-0-	-2870	-0-	20125 3	3541 9	N	3219	3187 0	32 8		-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
08		26939 X	12778	-0-	-14161	-0-	9161 3	3617 9	N	3288	3270 0	18 8		-0-
09		26070 X	14772	-0-	-11298	-0-	11294 3	3478 9	N	3162	3144 0	18 8		-0-
10		23560 X	18127	-0-	-5433	-0-	14276 3	3851 9	N	3501	3477 0	24 8		-0-
11		22440 X	17598	-0-	-4842	-0-	13751 3	3847 9	N	3497	3477 0	20 8		-0-
12		19561 X	13745	-0-	-5816	-0-	10945 3	2800 9	N	2545	2523 0	22 8		-0-
01		18135 X	15185	-0-	-2950	-0-	12113 3	3072 9	N	2793	2777 0	16 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
08		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	17998 3	5952 9	Y	5411	5353 0	52 8		145
09		27035 X	27035	-0-	-0-	-0-	20863 3	6172 9	Y	5611	5564 0	57 8		135
10		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	21289 3	5650 9	Y	5136	5050 0	50 8		171
11		22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	16886 3	5536 9	Y	5033	5073 0	28 8		103
12		20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	16405 3	4579 9	Y	4163	4102 0	51 8		113
01		29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	23450 3	6112 9	Y	5556	5461 0	63 8		145

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	-	14633
08		23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	21113 3	2706 9	N	2460	2416 0	44 8		-0-
09		22770 X	20412	-0-	-2358	-0-	17810 3	2602 9	N	2365	2326 0	39 8		-0-
10		26474 X	17628	-0-	-8846	-0-	15414 3	2214 9	N	2013	1972 0	41 8		-0-
11		25620 X	18243	-0-	-7377	-0-	15668 3	2575 9	N	2341	2300 0	41 8		-0-
12		26474 X	16843	-0-	-9631	-0-	14731 3	2112 9	N	1920	1868 0	52 8		-0-
01		23808 X	16742	-0-	-7066	-0-	14484 3	2258 9	N	2053	2018 0	35 8		-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	-	14710
08		32209 X	22826	-0-	-9383	-0-	21135 3	1691 9	N	1537	1489 0	48 8		-0-
09		31170 X	16706	-0-	-14464	-0-	15763 3	943 9	N	857	817 0	40 8		-0-
10		30690 X	16300	-0-	-14390	-0-	15401 3	899 9	N	817	780 0	37 8		-0-
11		27630 X	15429	-0-	-12201	-0-	14541 3	888 9	N	807	780 0	27 8		-0-
12		22816 X	12467	-0-	-10349	-0-	11727 3	740 9	N	673	647 0	26 8		-0-
01		22816 X	17042	-0-	-5774	-0-	16024 3	1018 9	Y	925	903 0	22 8		-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	-	22269
08		25885 X	17420	-0-	-8465	-0-	12914 3	4506 9	Y	4096	4105 0			335
09		26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	20650 3	5639 9	Y	5126	5217 0			244
10		25885 X	22225	-0-	-3660	-0-	17324 3	4901 9	Y	4455	4426 0	21 8		252
11		25050 X	24720	-0-	-330	-0-	20352 3	4368 9	Y	3971	3949 0	38 8		236
12		26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	21458 3	4848 9	Y	4407	4289 0	3 8		351
01		25885 X	23703	-0-	-2182	-0-	19385 3	4318 9	Y	3925	4060 0			216

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10851	-	19966
08		34844 X	26230	-0-	-8614	-0-	23968 3	2262 9	N	2056	2025 0	31 8		-0-
09		33720 X	23557	-0-	-10163	-0-	21445 3	2112 9	N	1920	1892 0	28 8		-0-
10		29450 X	24520	-0-	-4930	-0-	22388 3	2132 9	N	1938	1903 0	35 8		-0-
11		28500 X	21505	-0-	-6995	-0-	19874 3	1631 9	N	1483	1456 0	27 8		-0-
12		29450 X	25570	-0-	-3880	-0-	24307 3	1263 9	N	1148	1103 0	45 8		-0-
01		26226 X	24140	-0-	-2086	-0-	22130 3	2010 9	Y	1827	1805 0	22 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SUPERBOLT 57-3-25																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	11134	3	2303	9	N	2094	2059	0	35	8	-0-
09		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	11687	3	2180	9	N	1982	1947	0	35	8	-0-
10		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	10862	3	1942	9	N	1765	1727	0	38	8	-0-
11		12990 X	10471	-0-	-2519	-0-	8716	3	1755	9	N	1595	1576	0	19	8	-0-
12		14322 X	2556	-0-	-11766	-0-	2110	3	446	9	N	405	399	0	6	8	-0-
01		14322 X	8238	-0-	-6084	-0-	5975	3	2263	9	N	2057	2040	0	17	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862																	

08		28365 X	26168	-0-	-2197	-0-	19837	3	6331	9	N	5755	5723	0	32	8	-0-
09		27450 X	26835	-0-	-615	-0-	20699	3	6136	9	N	5578	5543	0	35	8	-0-
10		25265 X	24653	-0-	-612	-0-	18382	3	6271	9	N	5701	5666	0	35	8	-0-
11		25320 X	21335	-0-	-3985	-0-	15747	3	5588	9	N	5080	5056	0	24	8	-0-
12		27745 X	9455	-0-	-18290	-0-	6291	3	3164	9	N	2876	2846	0	30	8	-0-
01		27745 X	9167	-0-	-18578	-0-	5436	3	3731	9	N	3392	3344	0	48	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229																	

08		15810 X	13853	-0-	-1957	-0-	10507	3	145	4	N	2910	2865	0	1	8	375
							3201	9									
09		15300 X	13827	-0-	-1473	-0-	10614	3	140	4	N	2794	2787	0			382
							3073	9									
10		15593 X	14442	-0-	-1151	-0-	11228	3	139	4	N	2795	2791	0	2	8	384
							3075	9									
11		13860 X	12628	-0-	-1232	-0-	9685	3	126	4	N	2561	2565	0			380
							2817	9									
12		14291 X	11854	-0-	-2437	-0-	8848	3	126	4	N	2618	2599	0	4	8	395
							2880	9									
01		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	11784	3	136	4	N	2840	2744	0			491
							3124	9									

PETERSBURG 54-4-17																	
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327																	

08		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	10299	3	2918	9	N	2653	2627	0	26	8	-0-
09		0	12637	-0-	12637	12637	9786	3	2851	9	N	2592	2568	0	24	8	-0-
10		0	12633	-0-	12633	25270	9789	3	2844	9	N	2585	2554	0	31	8	-0-
11		0	11468	-0-	11468	36738	8926	3	2542	9	N	2311	2287	0	24	8	-0-
12		0	10151	-0-	10151	46889	8218	3	1933	9	N	1757	1712	0	45	8	-0-
01		0	6663	-0-	6663	53552	5912	3	751	9	N	683	641	0	42	8	-0-

FREMONT 56-2-21																	
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995																	

08		16616 X	14516	-0-	-2100	-0-	12087	3	2429	9	N	2208	2185	0	23	8	-0-
09		15510 X	11515	-0-	-3995	-0-	9663	3	1852	9	N	1684	1666	0	18	8	-0-
10		15903 X	13925	-0-	-1978	-0-	11712	3	2213	9	N	2012	1986	0	26	8	-0-
11		15390 X	13994	-0-	-1396	-0-	11764	3	2230	9	N	2027	2004	0	23	8	-0-
12		14508 X	10767	-0-	-3741	-0-	9072	3	1695	9	N	1541	1518	0	23	8	-0-
01		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	12275	3	2281	9	N	2074	2053	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EMERALD CITY 56-2-37														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
M O	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	
08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	2	1	8170	3	N	3347	3295 0	52 8	-0-
						3682	9							
09	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	2	1	8977	3	N	3394	3340 0	54 8	-0-
						3733	9							
10	11005 X	1284	-0-	-9721	-0-	1000	3	284	9	N	258	256 0	2 8	-0-
11	11460 X	10122	-0-	-1338	-0-	1	1	7363	3	N	2507	2471 0	36 8	-0-
						2758	9							
12	13144 X	8848	-0-	-4296	-0-	1	1	5763	3	N	2804	2754 0	50 8	-0-
						3084	9							
01	13144 X	3672	-0-	-9472	-0-	2720	3	952	9	N	865	857 0	8 8	-0-

GRENDDEL 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
08	30194 X	25213	-0-	-4981	-0-	21403	3	3810	9	N	3464	3412 0	52 8	-0-
09	29280 X	28057	-0-	-1223	-0-	23843	3	4214	9	N	3831	3776 0	55 8	-0-
10	30256 X	27693	-0-	-2563	-0-	23540	3	4153	9	N	3775	3710 0	65 8	-0-
11	29280 X	24091	-0-	-5189	-0-	20265	3	3826	9	N	3478	3426 0	52 8	-0-
12	28985 X	23689	-0-	-5296	-0-	19721	3	3968	9	N	3607	3539 0	68 8	-0-
01	28985 X	25425	-0-	-3560	-0-	21322	3	4103	9	N	3730	3683 0	47 8	-0-

SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
08	28365 X	23177	-0-	-5188	-0-	18935	3	4242	9	N	3856	3807 0	49 8	-0-
09	27450 X	21313	-0-	-6137	-0-	17442	3	3871	9	N	3519	3474 0	45 8	-0-
10	24428 X	21096	-0-	-3332	-0-	17051	3	4045	9	N	3677	3622 0	55 8	-0-
11	22770 X	17884	-0-	-4886	-0-	14396	3	3488	9	N	3171	3129 0	42 8	-0-
12	23188 X	18406	-0-	-4782	-0-	14662	3	3744	9	N	3404	3347 0	57 8	-0-
01	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	15124	3	3708	9	N	3371	3334 0	37 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
08	25017 X	7476	-0-	-17541	-0-	6017	3	1459	9	Y	1326	1310 0	16 8	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
08	13609 X	12595	-0-	-1014	-0-	10030	3	2565	9	N	2332	2302 0	30 8	-0-
09	13170 X	12374	-0-	-796	-0-	10011	3	2363	9	N	2148	2121 0	27 8	-0-
10	13609 X	12166	-0-	-1443	-0-	9872	3	2294	9	N	2085	2054 0	31 8	-0-
11	12180 X	11573	-0-	-607	-0-	9360	3	2213	9	N	2012	1985 0	27 8	-0-
12	12772 X	11867	-0-	-905	-0-	9482	3	2385	9	N	2168	2131 0	37 8	-0-
01	12772 X	10766	-0-	-2006	-0-	8505	3	2261	9	N	2055	2031 0	24 8	-0-

VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
08	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	16165	3	2468	9	N	2244	2212 0	32 8	-0-
09	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	15100	3	2450	9	N	2227	2196 0	31 8	-0-
10	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	14696	3	2456	9	N	2233	2196 0	37 8	-0-
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	13603	3	2287	9	N	2079	2048 0	31 8	-0-
12	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	14523	3	2382	9	N	2165	2124 0	41 8	-0-
01	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	11353	3	2243	9	N	2039	2013 0	26 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		39215 X	30310	-0-	-8905	-0-	24692	3	5618	9	N	5107	5074	0	33 8	-0-
09		37950 X	25795	-0-	-12155	-0-	20957	3	4838	9	N	4398	4362	0	36 8	-0-
10		37882 X	16056	-0-	-21826	-0-	13058	3	2998	9	N	2725	2689	0	36 8	-0-
11		33720 X	5386	-0-	-28334	-0-	4113	3	1273	9	N	1157	1133	0	24 8	-0-
12		30969 X	-0-	-0-	-30969	-0-					N	617	580	0	37 8	-0-
01		30318 X	19696	-0-	-10622	-0-	15745	3	3951	9	N	3592	3522	0	70 8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33																
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130																
08		33728 X	-0-	-0-	-33728	-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	441	-0-	441	441	17	3	424	9	N	385	385	0		-0-
01		0	414	-0-	414	855	16	3	398	9	N	362	362	0		-0-

GROWLER 56-3-23																
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813																
08		24025 X	15818	-0-	-8207	-0-	13896	3	1922	9	N	1747	1730	0	17 8	-0-
09		23250 X	19984	-0-	-3266	-0-	16834	3	3150	9	N	2864	2837	0	27 8	-0-
10		22134 X	19788	-0-	-2346	-0-	16644	3	3144	9	N	2858	2829	0	29 8	-0-
11		21090 X	19967	-0-	-1123	-0-	16943	3	3024	9	N	2749	2725	0	24 8	-0-
12		21793 X	15860	-0-	-5933	-0-	13934	3	1926	9	N	1751	1728	0	23 8	-0-
01		20646 X	15207	-0-	-5439	-0-	13062	3	2145	9	N	1950	1933	0	17 8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605																
08		20057 X	16781	-0-	-3276	-0-	14087	3	136	4	N	2325	2339	0		273
							2558	9								
09		17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	14486	3	163	4	N	2571	2524	0	24 8	296
							2828	9								
10		18414 X	16376	-0-	-2038	-0-	13649	3	149	4	N	2344	2327	0		313
							2578	9								
11		17820 X	15640	-0-	-2180	-0-	13157	3	120	4	N	2148	2160	0		301
							2363	9								
12		18414 X	13511	-0-	-4903	-0-	10967	3	131	4	N	2194	2168	0	15 8	312
							2413	9								
01		18073 X	13267	-0-	-4806	-0-	10891	3	114	4	N	2056	2103	0	12 8	253
							2262	9								

PACER 56-1-43																
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833																
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11365	3	2874	9	N	2613	2506	0	107 8	-0-
09		0	14102	-0-	14102	14102	11288	3	2814	9	N	2558	2536	0	22 8	-0-
10		0	13481	-0-	13481	27583	10884	3	2597	9	N	2361	2256	0	105 8	-0-
11		0	2645	-0-	2645	30228	1174	3	1471	9	N	1337	1325	0	12 8	-0-
12		0	8404	-0-	8404	38632	6054	3	2350	9	N	2136	2111	0	25 8	-0-
01		0	12115	-0-	12115	50747	9356	3	2759	9	N	2508	2383	0	125 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	231	0	5 8	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	311	0		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	756	0	7 8	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	515	0	6 8	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	614	608	0	3 8	6
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	553	0	12 8	4

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	18090 3	3178 9	N	2889	2839 0	50 8	8	-0-	
09	20820 X	15782	-0-	-5038	-0-	13396 3	2386 9	N	2169	2132 0	37 8	8	-0-	
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	18534 3	3127 9	N	2843	2781 0	62 8	8	-0-	
11	20820 X	19850	-0-	-970	-0-	17137 3	2713 9	N	2466	2415 0	51 8	8	-0-	
12	21266 X	15154	-0-	-6112	-0-	12689 3	2465 9	N	2241	2193 0	48 8	8	-0-	
01	21669 X	15111	-0-	-6558	-0-	12335 3	2776 9	N	2524	2496 0	28 8	8	-0-	

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10397	-	14502
08	25079 X	23046	-0-	-2033	-0-	19124 3	3922 9	N	3565	3514 0	51 8	8	-0-	
09	24270 X	22773	-0-	-1497	-0-	18902 3	3871 9	N	3519	3469 0	50 8	8	-0-	
10	25079 X	22855	-0-	-2224	-0-	19006 3	3849 9	N	3499	3440 0	59 8	8	-0-	
11	23550 X	20364	-0-	-3186	-0-	17051 3	3313 9	N	3012	2965 0	47 8	8	-0-	
12	23529 X	20237	-0-	-3292	-0-	16854 3	3383 9	N	3075	3013 0	62 8	8	-0-	
01	23529 X	20939	-0-	-2590	-0-	17409 3	3530 9	N	3209	3167 0	42 8	8	-0-	

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	10110	-	14270
08	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	32942 3	2721 9	N	2474	2431 0	43 8	8	-0-	
09	35250 X	33108	-0-	-2142	-0-	30512 3	2596 9	N	2360	2318 0	42 8	8	-0-	
10	37324 X	31947	-0-	-5377	-0-	29504 3	2443 9	N	2221	2172 0	49 8	8	-0-	
11	36120 X	29745	-0-	-6375	-0-	27439 3	2306 9	N	2096	2055 0	41 8	8	-0-	
12	37324 X	27967	-0-	-9357	-0-	25937 3	2030 9	N	1845	1798 0	47 8	8	-0-	
01	35650 X	29184	-0-	-6466	-0-	27193 3	1991 9	N	1810	1775 0	35 8	8	-0-	

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10312	-	14923
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5182 3	634 9	N	576	567 0	9 8	8	-0-	
09	0	5197	-0-	5197	5197	4616 3	581 9	N	528	520 0	8 8	8	-0-	
10	0	5455	-0-	5455	10652	4892 3	563 9	N	512	502 0	10 8	8	-0-	
11	0	3991	-0-	3991	14643	3531 3	460 9	N	418	409 0	9 8	8	-0-	
12	0	5646	-0-	5646	20289	4956 3	690 9	N	627	612 0	15 8	8	-0-	
01	0	4580	-0-	4580	24869	4051 3	529 9	N	481	474 0	7 8	8	-0-	

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	11082	-	18515
08	33232 X	13219	-0-	-20013	-0-	9775 3	3444 9	Y	3131	3092 0	39 8	8	-0-	
09	32160 X	15617	-0-	-16543	-0-	11324 3	4293 9	Y	3903	3859 0	44 8	8	-0-	
10	33232 X	16466	-0-	-16766	-0-	12206 3	4260 9	Y	3873	3823 0	50 8	8	-0-	
11	15000 X	13497	-0-	-1503	-0-	10050 3	3447 9	Y	3134	3100 0	34 8	8	-0-	
*12	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	12543 3	4489 9	Y	4081	4029 0	52 8	8	-0-	
*01	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	15159 3	4700 9	Y	4273	4236 0	37 8	8	-0-	

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
08	19158 X	16627	-0-	-2531	-0-	4	1	14322	3	N	2092	2067	0	25	8	-0-
						2301	9									
09	18900 X	15869	-0-	-3031	-0-	4	1	13600	3	N	2059	2036	0	23	8	-0-
						2265	9									
10	19530 X	15748	-0-	-3782	-0-	4	1	13441	3	N	2094	2065	0	29	8	-0-
						2303	9									
11	18900 X	8162	-0-	-10738	-0-	4	1	6029	3	N	1935	1912	0	23	8	-0-
						2129	9									
12	18073 X	16878	-0-	-1195	-0-	3	1	14579	3	N	2087	2057	0	30	8	-0-
						2296	9									
01	16616 X	16473	-0-	-143	-0-	4	1	14124	3	N	2132	2111	0	21	8	-0-
						2345	9									

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
08	21514 X	18360	-0-	-3154	-0-	14319	3	4041	9	N	3674	3516	0	158	8	-0-
09	20310 X	18743	-0-	-1567	-0-	14771	3	3972	9	N	3611	3579	0	32	8	-0-
10	20987 X	17649	-0-	-3338	-0-	13654	3	3995	9	N	3632	3483	0	149	8	-0-
11	20310 X	16317	-0-	-3993	-0-	12893	3	3424	9	N	3113	3084	0	29	8	-0-
12	20243 X	13514	-0-	-6729	-0-	10589	3	2925	9	N	2659	2627	0	32	8	-0-
01	19375 X	14775	-0-	-4600	-0-	11498	3	3277	9	N	2979	2825	0	154	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834				
08	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	28234	3	6067	9	N	5515	5453	0	62	8	-0-
09	0	33431	-0-	33431	33431	28129	3	5302	9	N	4820	4761	0	59	8	-0-
10	0	32361	-0-	32361	65792	27178	3	5183	9	N	4712	4643	0	69	8	-0-
11	0	27134	-0-	27134	92926	22647	3	4487	9	N	4079	4029	0	50	8	-0-
12	0	28511	-0-	28511	121437	23362	3	5149	9	N	4681	4610	0	71	8	-0-
01	0	30743	-0-	30743	152180	25644	3	5099	9	N	4635	4586	0	49	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995				
08	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	27496	3	3625	9	N	3295	3246	0	49	8	-0-
09	0	26367	-0-	26367	26367	23066	3	3301	9	N	3001	2957	0	44	8	-0-
10	0	25143	-0-	25143	51510	21844	3	3299	9	N	2999	2947	0	52	8	-0-
11	0	21630	-0-	21630	73140	19012	3	2618	9	N	2380	2343	0	37	8	-0-
12	0	25155	-0-	25155	98295	21791	3	3364	9	N	3058	2999	0	59	8	-0-
01	0	22538	-0-	22538	120833	19822	3	2716	9	Y	2469	2436	0	33	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085				
08	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16356	3	3056	9	N	2778	2758	0	20	8	-0-
09	0	19201	-0-	19201	19201	16092	3	3109	9	N	2826	2807	0	19	8	-0-
10	0	18958	-0-	18958	38159	15973	3	2985	9	N	2714	2691	0	23	8	-0-
11	0	16475	-0-	16475	54634	13986	3	2489	9	N	2263	2245	0	18	8	-0-
12	0	16042	-0-	16042	70676	13530	3	2512	9	N	2284	2261	0	23	8	-0-
01	0	18503	-0-	18503	89179	15755	3	2748	9	N	2498	2483	0	15	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571				
08	32333 X	29707	-0-	-2626	-0-	27088	3	2619	9	N	2381	2348	0	33	8	-0-
09	31290 X	28288	-0-	-3002	-0-	25686	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
10	31589 X	27860	-0-	-3729	-0-	25373	3	2487	9	N	2261	2217	0	44	8	-0-
11	30210 X	25838	-0-	-4372	-0-	23502	3	2336	9	N	2124	2086	0	38	8	-0-
12	29853 X	25243	-0-	-4610	-0-	22944	3	2299	9	N	2090	2043	0	47	8	-0-
01	29698 X	27371	-0-	-2327	-0-	24900	3	2471	9	N	2246	2217	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995			
M	O	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			
08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	20964	3	3530	9	N	3209	3184	0	25	8	-0-
09	0		19868	-0-	19868	19868	16782	3	3086	9	N	2805	2783	0	22	8	-0-
10	0		18741	-0-	18741	38609	15622	3	3119	9	N	2835	2807	0	28	8	-0-
11	0		10599	-0-	10599	49208	8303	3	2296	9	N	2087	2064	0	23	8	-0-
12	0		13654	-0-	13654	62862	11039	3	2615	9	N	2377	2343	0	34	8	-0-
01	0		13521	-0-	13521	76383	11187	3	2334	9	N	2122	2102	0	20	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670			
08	27621	X	24624	-0-	-2997	-0-	19844	3	4780	9	N	4345	4305	0	40	8	-0-
09	26730	X	25675	-0-	-1055	-0-	20466	3	5209	9	N	4735	4696	0	39	8	-0-
10	27125	X	22943	-0-	-4182	-0-	18367	3	4576	9	N	4160	4118	0	42	8	-0-
11	26250	X	18006	-0-	-8244	-0-	15058	3	2948	9	N	2680	2655	0	25	8	-0-
12	27125	X	16380	-0-	-10745	-0-	13231	3	3149	9	N	2863	2824	0	39	8	-0-
01	26536	X	14497	-0-	-12039	-0-	11667	3	2830	9	N	2573	2543	0	30	8	-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139			
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	5278	3	1926	9	N	1751	1737	0	12	8	47
09	8070	X	7852	-0-	-218	-0-	6204	3	1648	9	N	1498	1496	0	13	8	36
10	8339	X	7464	-0-	-875	-0-	5966	3	1498	9	N	1362	1340	0	13	8	45
11	8070	X	7169	-0-	-901	-0-	5524	3	1645	9	N	1495	1500	0	9	8	31
12	8122	X	6245	-0-	-1877	-0-	5046	3	1199	9	N	1090	1077	0	14	8	30
01	8122	X	5839	-0-	-2283	-0-	4380	3	1459	9	N	1326	1304	0	17	8	35

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826			
08	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	31581	3	5751	9	N	5228	5166	0	62	8	-0-
09	0		35052	-0-	35052	35052	29846	3	5206	9	N	4733	4675	0	58	8	-0-
10	0		22595	-0-	22595	57647	19036	3	3559	9	N	3235	3189	0	46	8	-0-
11	0		22483	-0-	22483	80130	19441	3	3042	9	N	2765	2731	0	34	8	-0-
12	0		19990	-0-	19990	100120	16803	3	3187	9	N	2897	2852	0	45	8	-0-
01	0		3950	-0-	3950	104070	3369	3	581	9	N	528	522	0	6	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621			
08	29140	X	20195	-0-	-8945	-0-	16522	3	3673	9	Y	3339	3295	0	34	8	89
09	28200	X	22679	-0-	-5521	-0-	18981	3	3698	9	Y	3362	3330	0	40	8	81
10	29140	X	24102	-0-	-5038	-0-	20660	3	3442	9	Y	3129	3066	0	40	8	104
11	28200	X	25872	-0-	-2328	-0-	21634	3	4238	9	Y	3853	3847	0	31	8	79
12	23436	X	20904	-0-	-2532	-0-	17475	3	3429	9	Y	3117	3064	0	48	8	84
01	24574	X	24574	-0-	-0-	-0-	20495	3	4079	9	Y	3708	3641	0	54	8	97

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795			
08	23932	X	19906	-0-	-4026	-0-	16786	3	3120	9	Y	2836	2169	0	517	1	199
09	21150	X	15906	-0-	-5244	-0-	13490	3	2416	9	Y	2196	1777	0	513	1	77
10	18693	X	16240	-0-	-2453	-0-	13904	3	2336	9	Y	2124	2028	0	26	8	147
11	19260	X	12577	-0-	-6683	-0-	10630	3	1947	9	Y	1770	1592	0	167	1	136
12	19902	X	16736	-0-	-3166	-0-	13974	3	2762	9	Y	2511	2440	0	39	8	168
01	19902	X	17273	-0-	-2629	-0-	14582	3	2691	9	Y	2446	2437	0	23	8	154

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	11509	PERF.11841	- 21756					
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				
08		31310 X	29091	-0-	-2219	-0-	21900	3	7191	9	N	6537	6498	0	39	8	-0-
09		30300 X	26342	-0-	-3958	-0-	19835	3	6507	9	N	5915	5875	0	40	8	-0-
10		30380 X	27356	-0-	-3024	-0-	20719	3	6637	9	N	6034	5991	0	43	8	-0-
11		28170 X	26980	-0-	-1190	-0-	20762	3	6218	9	N	5653	5621	0	32	8	-0-
12		29109 X	23281	-0-	-5828	-0-	17939	3	5342	9	N	4856	4807	0	49	8	-0-
01		29078 X	19316	-0-	-9762	-0-	14568	3	4748	9	N	4316	4252	0	64	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10841	- 18294					
08		46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	40310	3	6272	9	N	5702	5617	0	85	8	-0-
09		45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	39367	3	6214	9	N	5649	5568	0	81	8	-0-
10		46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	39626	3	6806	9	N	6187	6092	0	95	8	-0-
11		45090 X	41489	-0-	-3601	-0-	34885	3	6604	9	N	6004	5927	0	77	8	-0-
12		47089 X	36755	-0-	-10334	-0-	31003	3	5752	9	N	5229	5134	0	95	8	-0-
01		47089 X	40075	-0-	-7014	-0-	33730	3	6345	9	N	5768	5699	0	69	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11173	- 17868					
08		18197 X	17450	-0-	-747	-0-	13916	3	3534	9	N	3213	3167	0	38	8	86
09		17610 X	16152	-0-	-1458	-0-	13080	3	3072	9	N	2793	2773	0	39	8	67
10		18197 X	14253	-0-	-3944	-0-	12360	3	1893	9	N	1721	1691	0	40	8	57
11		16890 X	14903	-0-	-1987	-0-	11770	3	3133	9	N	2848	2819	0	28	8	58
12		17453 X	13301	-0-	-4152	-0-	10686	3	2615	9	N	2377	2324	0	47	8	64
01		17453 X	12214	-0-	-5239	-0-	9749	3	2465	9	N	2241	2209	0	38	8	58

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	10717	PERF.11026	- 17855					
*08		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	2	1	8824	3	N	2132	2072	0	60	8	-0-
							2345	9									
*09		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	2	1	10495	3	N	2392	2344	0	48	8	-0-
							2631	9									
*10		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	2	1	11029	3	N	2558	2497	0	61	8	-0-
							2814	9									
*11		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	2	1	7745	3	N	2067	2026	0	41	8	-0-
							2274	9									
*12		14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	2	1	11204	3	N	2771	2711	0	60	8	-0-
							3048	9									
*01		14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	2	1	12037	3	N	2639	2602	0	37	8	-0-
							2903	9									

BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11008	- 20399					
08		84103 X	78026	-0-	-6077	-0-	64886	3	13140	9	N	11945	11797	0	148	8	-0-
09		81390 X	69649	-0-	-11741	-0-	58016	3	11633	9	N	10575	10438	0	137	8	-0-
10		80569 X	65828	-0-	-14741	-0-	54763	3	11065	9	N	10059	9905	0	154	8	-0-
11		75510 X	7356	-0-	-68154	-0-	6406	3	950	9	N	864	745	0	119	8	-0-
12		78027 X	2239	-0-	-75788	-0-	2152	3	87	9	N	79	79	8			-0-
01		78027 X	-0-	-0-	-78027	-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
08		11191 X	10999	-0-	-192	-0-	8357 3	130 4	N	2284	2268 0	15 8	8	61
							2512 9							
09		12630 X	11321	-0-	-1309	-0-	8997 3	121 4	N	2003	1981 0	35 8	8	48
							2203 9							
10		16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	14620 3	114 4	N	1925	1876 0	33 8	8	64
							2118 9							
11		17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	15305 3	114 4	N	2090	2094 0	17 8	8	43
							2299 9							
12		14291 X	13628	-0-	-663	-0-	11305 3	106 4	N	2015	655 0	1361 1	8	17
							2217 9				25 8			
01		20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	17804 3	116 4	N	2120	2012 1	32 8	8	93
							2332 9							

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379
08		42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	31703 3	10856 9	Y	9869	9663 0	50 8	8	265
09		23910 X	16200	-0-	-7710	-0-	12329 3	3871 9	Y	3519	3659 0	41 8	8	84
10		21266 X	15257	-0-	-6009	-0-	11554 3	3703 9	Y	3366	3292 0	46 8	8	112
11		25590 X	15540	-0-	-10050	-0-	11155 3	4385 9	Y	3986	3982 0	34 8	8	82
12		26443 X	13303	-0-	-13140	-0-	9926 3	3377 9	Y	3070	3012 0	57 8	8	83
01		26443 X	5237	-0-	-21206	-0-	3678 3	1559 9	Y	1417	1414 0	50 8	8	36

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265
08		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17053 3	3247 9	N	2952	2922 0	30 8	8	-0-
09		19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	16505 3	2747 9	N	2497	2469 0	28 8	8	-0-
10		18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	15275 3	2899 9	N	2635	2604 0	31 8	8	-0-
11		19650 X	16563	-0-	-3087	-0-	13747 3	2816 9	N	2560	2533 0	27 8	8	-0-
12		20305 X	17519	-0-	-2786	-0-	14728 3	2791 9	N	2537	2502 0	35 8	8	-0-
01		20305 X	17890	-0-	-2415	-0-	15031 3	2859 9	N	2599	2575 0	24 8	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902
08		23219 X	21191	-0-	-2028	-0-	18283 3	2908 9	N	2644	2616 0	28 8	8	-0-
09		21570 X	19036	-0-	-2534	-0-	16112 3	2924 9	N	2658	2629 0	29 8	8	-0-
10		22289 X	18486	-0-	-3803	-0-	15568 3	2918 9	N	2653	2618 0	35 8	8	-0-
11		21570 X	16601	-0-	-4969	-0-	13919 3	2682 9	N	2438	2410 0	28 8	8	-0-
12		21204 X	15984	-0-	-5220	-0-	13252 3	2732 9	N	2484	2447 0	37 8	8	-0-
01		21204 X	16610	-0-	-4594	-0-	13977 3	2633 9	N	2394	2371 0	23 8	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11565	- 18200
08		17949 X	17070	-0-	-879	-0-	14159 3	2911 9	Y	2646	2626 0	20 8	8	-0-
09		17370 X	17176	-0-	-194	-0-	14376 3	2800 9	Y	2545	2525 0	20 8	8	-0-
10		17081 X	16008	-0-	-1073	-0-	13302 3	2706 9	Y	2460	2439 0	21 8	8	-0-
11		16530 X	11841	-0-	-4689	-0-	9519 3	2322 9	Y	2111	2097 0	14 8	8	-0-
12		17763 X	9726	-0-	-8037	-0-	7258 3	2468 9	Y	2244	2219 0	25 8	8	-0-
01		17763 X	10920	-0-	-6843	-0-	8598 3	2322 9	Y	2111	2085 0	26 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665	
M	O	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
08	22196	X	12017	-0-	-10179	-0-	9368	3	2649	9	Y	2408	2374	0	34 8 -0-
09	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	13460	3	4051	9	Y	3683	3639	0	44 8 -0-
10	22196	X	13107	-0-	-9089	-0-	10210	3	2897	9	Y	2634	2604	0	30 8 -0-
11	21480	X	6357	-0-	-15123	-0-	5504	3	853	9	Y	775	768	0	7 8 -0-
12	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	14801	3	4542	9	Y	4129	4068	0	61 8 -0-
01	18104	X	17799	-0-	-305	-0-	13101	3	4698	9	Y	4271	4214	0	57 8 -0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511	
08	26536	X	19833	-0-	-6703	-0-	15658	3	4175	9	Y	3795	3766	0	29 8 -0-
09	25680	X	19520	-0-	-6160	-0-	14878	3	4642	9	Y	4220	4183	0	37 8 -0-
10	24955	X	17225	-0-	-7730	-0-	13622	3	3603	9	Y	3275	3247	0	28 8 -0-
11	23550	X	9507	-0-	-14043	-0-	7705	3	1802	9	Y	1638	1628	0	10 8 -0-
12	20181	X	16172	-0-	-4009	-0-	13170	3	3002	9	Y	2729	2690	0	39 8 -0-
01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16390	3	4836	9	Y	4396	4347	0	49 8 -0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218	
08	26040	X	23465	-0-	-2575	-0-	19760	3	3705	9	Y	3368	3344	0	24 8 -0-
09	25200	X	24769	-0-	-431	-0-	20819	3	3950	9	Y	3591	3561	0	30 8 -0-
10	26040	X	15724	-0-	-10316	-0-	13065	3	2659	9	Y	2417	2396	0	21 8 -0-
11	25200	X	11435	-0-	-13765	-0-	9628	3	1807	9	Y	1643	1633	0	10 8 -0-
12	26040	X	21360	-0-	-4680	-0-	17594	3	3766	9	Y	3424	3379	0	45 8 -0-
01	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	22285	3	4110	9	Y	3736	3692	0	44 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441 - 18371	
08	34937	X	13177	-0-	-21760	-0-	10520	3	2657	9	Y	2415	2390	0	25 8 -0-
09	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	32417	3	6981	9	Y	6346	6285	0	61 8 -0-
10	34937	X	27880	-0-	-7057	-0-	23095	3	4785	9	Y	4350	4313	0	37 8 -0-
11	33810	X	14841	-0-	-18969	-0-	12029	3	2812	9	Y	2556	2541	0	15 8 -0-
12	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	32707	3	7399	9	Y	6726	6650	0	76 8 -0-
01	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	30526	3	6763	9	Y	6148	6082	0	66 8 -0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762 - 16106	
08	12958	X	11094	-0-	-1864	-0-	8935	3	76	4	Y	1894	1908	0	27 8 303
09	12540	X	12491	-0-	-49	-0-	10139	3	83	4	Y	2063	1964	0	36 8 366
10	12865	X	11422	-0-	-1443	-0-	9104	3	81	4	Y	2034	2022	0	57 8 321
11	12210	X	11645	-0-	-565	-0-	9352	3	80	4	Y	2012	1923	0	30 8 380
12	12896	X	7106	-0-	-5790	-0-	5238	3	66	4	Y	1638	1616	0	38 8 364
01	12896	X	11315	-0-	-1581	-0-	9111	3	77	4	Y	1934	1833	0	46 8 419

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102	
08	26226	X	20576	-0-	-5650	-0-	17841	3	2735	9	Y	2486	2464	0	22 8 -0-
09	25380	X	19306	-0-	-6074	-0-	16475	3	2831	9	Y	2574	2544	0	30 8 -0-
10	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	25213	3	4985	9	Y	4532	4498	0	34 8 -0-
11	23250	X	21836	-0-	-1414	-0-	18518	3	3318	9	Y	3016	2996	0	20 8 -0-
12	21855	X	15088	-0-	-6767	-0-	12582	3	2506	9	Y	2278	2248	0	30 8 -0-
01	26226	X	18112	-0-	-8114	-0-	15067	3	3045	9	Y	2768	2735	0	33 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652				
M	O	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						
08		67828	X	58148	-0-	-9680	-0-	55505	3	2643	9	Y	2403	2356	0	47	8	-0-
09		65640	X	62693	-0-	-2947	-0-	59915	3	2778	9	Y	2525	2462	0	63	8	-0-
10		67828	X	45143	-0-	-22685	-0-	43185	3	1958	9	Y	1780	1737	0	43	8	-0-
11		62610	X	28558	-0-	-34052	-0-	27488	3	1070	9	Y	973	952	0	21	8	-0-
12		66414	X	66414	-0-	-0-	-0-	63488	3	2926	9	Y	2660	2558	0	102	8	-0-
01		65874	X	65874	-0-	-0-	-0-	63057	3	2817	9	Y	2561	2471	0	90	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694				
08		31465	X	29055	-0-	-2410	-0-	25577	3	3478	9	N	3162	3138	0	24	8	-0-
09		30450	X	28562	-0-	-1888	-0-	25232	3	3330	9	N	3027	3000	0	27	8	-0-
10		39122	X	27369	-0-	-11753	-0-	24186	3	3183	9	N	2894	2865	0	29	8	-0-
11		0		24545	-0-	24545	24545	21568	3	2977	9	N	2706	2686	0	20	8	-0-
12		0		26941	-0-	26941	51486	23659	3	3282	9	N	2984	2946	0	38	8	-0-
01		0		24046	-0-	24046	75532	20885	3	3161	9	N	2874	2839	0	35	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524				
08		31558	X	29120	-0-	-2438	-0-	23762	3	5358	9	Y	4871	4837	0	34	8	-0-
09		30540	X	28623	-0-	-1917	-0-	23471	3	5152	9	Y	4684	4645	0	39	8	-0-
10		31558	X	19798	-0-	-11760	-0-	16183	3	3615	9	Y	3286	3258	0	28	8	-0-
11		30540	X	13817	-0-	-16723	-0-	11498	3	2319	9	Y	2108	2094	0	14	8	-0-
12		29574	X	29038	-0-	-536	-0-	23813	3	5225	9	Y	4750	4687	0	63	8	-0-
01		29574	X	24312	-0-	-5262	-0-	19810	3	4502	9	Y	4093	4044	0	49	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836				
08		23126	X	96	-0-	-23030	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8			-0-
10		0		1399	-0-	1399	1399	1100	3	299	9	Y	272	266	0	6	8	-0-
11		0		16570	-0-	16570	17969	13480	3	3090	9	Y	2809	2751	0	58	8	-0-
12		0		16886	-0-	16886	34855	13874	3	3012	9	Y	2738	2660	0	78	8	-0-
01		0		17610	-0-	17610	52465	14497	3	3113	9	Y	2830	2751	0	79	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875				
08		5735	X	2573	-0-	-3162	-0-	1263	3	1310	9	N	1191	1175	0	16	8	-0-
09		5550	X	1378	-0-	-4172	-0-	107	3	1271	9	N	1155	1138	0	17	8	-0-
10		5735	X	1330	-0-	-4405	-0-	107	3	1223	9	N	1112	1090	0	22	8	-0-
11		3900	X	1117	-0-	-2783	-0-	90	3	1027	9	N	934	917	0	17	8	-0-
12		2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1703	3	1268	9	N	1153	1129	0	24	8	-0-
01		4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	2722	3	1282	9	N	1165	1146	0	19	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794				
08		12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	8469	3	4039	9	Y	3672	3635	0	27	8	20
09		10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	7534	3	2948	9	Y	2680	2653	0	27	8	20
10		5487	X	2957	-0-	-2530	-0-	1960	3	997	9	Y	906	881	0	38	8	7
*11		6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	5029	3	1221	9	Y	1110	36	0	1013	1	45
														23	8			
12		0		8139	-0-	8139	8139	5914	3	2225	9	Y	2023	1944	1	26	8	98
01		0		8890	-0-	8890	17029	5758	3	3132	9	Y	2847	2022	0	874	1	15
														34	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12384 - 16575			
M	O	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				
08	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	Y	3450	3325	0	116	8	18
						3795	9									
09	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	22628	2	290	4	Y	2866	2715	0	148	8	21
						3153	9									
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	18103	2	225	4	Y	2196	2030	0	170	8	17
						2416	9									
*11	18990 X	9151	-0-	-9839	-0-	7551	2	112	4	Y	1353	1286	0	68	8	16
						1488	9									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
01	0	1313	-0-	1313	1313	887	2	19	4	Y	370	362	0	5	8	3
						407	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583 - 21703			
08	30132 X	27629	-0-	-2503	-0-	21660	3	5969	9	Y	5426	5393	0	50	8	42
09	29160 X	25849	-0-	-3311	-0-	20248	3	5601	9	Y	5092	5099	0	6	8	29
10	30132 X	25637	-0-	-4495	-0-	20386	3	5251	9	Y	4774	4732	0	33	8	38
11	29160 X	26287	-0-	-2873	-0-	22158	3	4129	9	Y	3754	3715	0	53	8	24
12	30132 X	24382	-0-	-5750	-0-	19478	3	4904	9	Y	4458	4342	0	97	8	43
01	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	22566	3	6265	9	Y	5695	5608	0	88	8	42

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203 - 18102			
08	14477 X	14088	-0-	-389	-0-	11546	3	2542	9	N	2311	2264	0	31	8	92
09	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	11852	3	2613	9	N	2375	2345	0	29	8	93
10	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	12391	3	2680	9	N	2436	2401	0	35	8	93
11	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	12109	3	2956	9	N	2687	2667	0	28	8	85
12	14942 X	14515	-0-	-427	-0-	11821	3	2694	9	N	2449	2392	0	34	8	108
01	15066 X	11748	-0-	-3318	-0-	8932	3	2816	9	N	2560	2539	0	23	8	106

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388 - 18873			
08	28148 X	21998	-0-	-6150	-0-	17678	3	4320	9	N	3927	3898	0	29	8	-0-
09	27240 X	23713	-0-	-3527	-0-	19313	3	4400	9	N	4000	3962	0	38	8	-0-
10	28148 X	15924	-0-	-12224	-0-	12720	3	3204	9	N	2913	2888	0	25	8	-0-
11	23790 X	6653	-0-	-17137	-0-	5318	3	1335	9	N	1214	1207	0	7	8	-0-
12	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	20289	3	5238	9	N	4762	4703	0	59	8	-0-
01	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	19916	3	5308	9	N	4825	4770	0	55	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981 - 19006			
08	22909 X	12737	-0-	-10172	-0-	9566	3	3171	9	N	2883	2825	0	58	8	-0-
09	22170 X	8342	-0-	-13828	-0-	5335	3	3007	9	N	2734	2680	0	54	8	-0-
10	18910 X	8431	-0-	-10479	-0-	5534	3	2897	9	N	2634	2585	0	49	8	-0-
11	18300 X	7617	-0-	-10683	-0-	5168	3	2449	9	N	2226	2196	0	30	8	-0-
12	12741 X	12440	-0-	-301	-0-	9898	3	2542	9	N	2311	2258	0	53	8	-0-
01	12741 X	10652	-0-	-2089	-0-	7899	3	2753	9	N	2503	2451	0	52	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751 - 21872			
08	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	18166	3	5294	9	Y	4813	4761	0	52	8	-0-
09	21944 X	21944	-0-	-0-	-0-	16859	3	5085	9	Y	4623	4571	0	52	8	-0-
10	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	17657	3	4209	9	Y	3826	3766	0	60	8	-0-
11	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	17555	3	4396	9	Y	3996	3954	0	42	8	-0-
12	21576 X	18611	-0-	-2965	-0-	14595	3	4016	9	Y	3651	3588	0	63	8	-0-
01	21576 X	16095	-0-	-5481	-0-	13478	3	2617	9	Y	2379	2297	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11605	- 18827					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
08		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	16182	3	255	4	Y	5027	4996	0	36	8	39
							5530	9									
09		23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	17410	3	264	4	Y	5209	5213	0	5	8	30
							5730	9									
10		19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	14452	3	237	4	Y	4715	4685	0	22	8	38
							5187	9									
11		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	10389	3	184	4	Y	3677	3663	0	28	8	24
							4045	9									
12		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	9574	3	199	4	Y	4002	3934	0	53	8	39
							4402	9									
01		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	12761	3	228	4	Y	4563	4514	0	54	8	34
							5019	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218					
08		27497 X	23142	-0-	-4355	-0-	19651	3	3491	9	N	3174	3151	0	23	8	-0-
							15102	3	2991	9	N	2719	2698	0	21	8	-0-
09		26610 X	18093	-0-	-8517	-0-	15102	3	2991	9	N	2719	2698	0	21	8	-0-
							17463	3	3309	9	N	3008	2984	0	24	8	-0-
10		29729 X	20772	-0-	-8957	-0-	17463	3	3309	9	N	3008	2984	0	24	8	-0-
							18746	3	3464	9	N	3149	3131	0	18	8	-0-
11		28770 X	22210	-0-	-6560	-0-	18746	3	3464	9	N	3149	3131	0	18	8	-0-
							15726	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
12		29729 X	18636	-0-	-11093	-0-	15726	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
							14612	3	2814	9	N	2558	2528	0	30	8	-0-
01		23157 X	17426	-0-	-5731	-0-	14612	3	2814	9	N	2558	2528	0	30	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820					
08		36828 X	21731	-0-	-15097	-0-	18022	3	3709	9	N	3372	3340	0	32	8	-0-
							25526	3	5773	9	N	5248	5196	0	52	8	-0-
09		33960 X	31299	-0-	-2661	-0-	25526	3	5773	9	N	5248	5196	0	52	8	-0-
							17427	3	3846	9	N	3496	3461	0	35	8	-0-
10		33201 X	21273	-0-	-11928	-0-	17427	3	3846	9	N	3496	3461	0	35	8	-0-
							9244	3	1531	9	N	1392	1379	0	13	8	-0-
11		32130 X	10775	-0-	-21355	-0-	9244	3	1531	9	N	1392	1379	0	13	8	-0-
							24091	3	5111	9	N	4646	4572	0	74	8	-0-
12		33201 X	29202	-0-	-3999	-0-	24091	3	5111	9	N	4646	4572	0	74	8	-0-
							23639	3	5383	9	N	4894	4827	0	67	8	-0-
01		32333 X	29022	-0-	-3311	-0-	23639	3	5383	9	N	4894	4827	0	67	8	-0-

BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818					
08		16988 X	15158	-0-	-1830	-0-	12029	3	161	4	N	2698	2710	1	10	8	374
							2968	9									
09		15600 X	14600	-0-	-1000	-0-	11705	3	154	4	N	2492	2403	1	20	8	443
							2741	9									
10		15934 X	14575	-0-	-1359	-0-	11500	3	153	4	N	2656	2593	1	20	8	486
							2922	9									
11		14940 X	11672	-0-	-3268	-0-	9156	3	112	4	N	2185	2204	1	6	8	461
							2404	9									
12		15159 X	12531	-0-	-2628	-0-	9784	3	130	4	N	2379	2612	1	70	8	158
							2617	9									
01		21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	18679	3	154	4	N	2532	2560	1	23	8	107
							2785	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849					
08		32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	27175	3	5530	9	N	5027	4978	0	49	8	-0-
							26302	3	5345	9	N	4859	4806	0	53	8	-0-
09		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	26302	3	5345	9	N	4859	4806	0	53	8	-0-
							26553	3	5377	9	N	4888	4832	0	56	8	-0-
10		32209 X	31930	-0-	-279	-0-	26553	3	5377	9	N	4888	4832	0	56	8	-0-
							24944	3	4578	9	N	4162	4120	0	42	8	-0-
11		31650 X	29522	-0-	-2128	-0-	24944	3	4578	9	N	4162	4120	0	42	8	-0-
							25298	3	4117	9	N	3743	3666	0	77	8	-0-
12		32705 X	29415	-0-	-3290	-0-	25298	3	4117	9	N	3743	3666	0	77	8	-0-
							27461	3	5663	9	N	5148	5069	0	79	8	-0-
01		33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	27461	3	5663	9	N	5148	5069	0	79	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		28186 X	28186	-0-	-0-	-0-		21965	3	6221	9	Y	5655	5605	0	50	8	-0-
09		26607 X	26607	-0-	-0-	-0-		20877	3	5730	9	Y	5209	5157	0	52	8	-0-
10		26019 X	26019	-0-	-0-	-0-		20529	3	5490	9	Y	4991	4936	0	55	8	-0-
11		24120 X	22879	-0-	-1241	-0-		17789	3	5090	9	Y	4627	4589	0	38	8	-0-
12		24924 X	22421	-0-	-2503	-0-		17963	3	4458	9	Y	4053	3991	0	62	8	-0-
01		27377 X	27377	-0-	-0-	-0-		22262	3	5115	9	Y	4650	4567	0	83	8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399				
08		26164 X	14628	-0-	-11536	-0-		11867	3	2761	9	Y	2510	2511	0	21	8	67
09		25500 X	15359	-0-	-10141	-0-		12597	3	2762	9	Y	2511	2494	0	24	8	60
10		26350 X	7154	-0-	-19196	-0-		5877	3	1277	9	Y	1161	1143	0	40	8	38
11		25500 X	23432	-0-	-2068	-0-		19366	3	4066	9	Y	3696	3612	0	47	8	75
12		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-		22308	3	3873	9	Y	3521	3417	0	85	8	94
01		27767 X	27767	-0-	-0-	-0-		23558	3	4209	9	Y	3826	3729	0	92	8	99
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214				
08		36487 X	32221	-0-	-4266	-0-		27856	3	4365	9	N	3968	3919	0	49	8	-0-
09		35310 X	33579	-0-	-1731	-0-		28596	3	4983	9	N	4530	4475	0	55	8	-0-
10		36270 X	33672	-0-	-2598	-0-		29351	3	4321	9	N	3928	3871	0	57	8	-0-
11		33780 X	26848	-0-	-6932	-0-		22981	3	3867	9	N	3515	3481	0	34	8	-0-
12		34689 X	24035	-0-	-10654	-0-		20027	3	4008	9	N	3644	3587	0	57	8	-0-
01		34689 X	23848	-0-	-10841	-0-		19534	3	4314	9	N	3922	3872	0	50	8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648				
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		922	3	125	4	N	2425	2490	1	15	8	99
09		0	5622	-0-	5622	5622		2668	9	3193	3	N	2099	2024	1			174
10		0	5164	-0-	5164	10786		2309	9	2260	3	N	2518	565	0	1992	1	121
11		0	2310	-0-	2310	13096		2770	9	277	3	N	1767	14	8	298	1	121
12		0	-0-	-0-	-0-	13096		1944	9	277	3	N	1206	1460	0	7	8	156
01		0	-0-	-0-	-0-	13096						N	1807	9	8			146
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171				
08		28861 X	23546	-0-	-5315	-0-		19501	3	4045	9	N	3677	3633	0	44	8	-0-
09		28260 X	23801	-0-	-4459	-0-		19812	3	3989	9	N	3626	3582	0	44	8	-0-
10		29202 X	22313	-0-	-6889	-0-		18463	3	3850	9	N	3500	3448	0	52	8	-0-
11		28260 X	17393	-0-	-10867	-0-		14300	3	3093	9	N	2812	2769	0	43	8	-0-
12		24583 X	13872	-0-	-10711	-0-		11300	3	2572	9	N	2338	2290	0	48	8	-0-
01		24583 X	20125	-0-	-4458	-0-		16184	3	3941	9	N	3583	3541	0	42	8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630				
08		33542 X	19781	-0-	-13761	-0-		15446	3	4335	9	N	3941	3888	0	53	8	-0-
09		32460 X	22039	-0-	-10421	-0-		17427	3	4612	9	N	4193	4137	0	56	8	-0-
10		26908 X	22990	-0-	-3918	-0-		18335	3	4655	9	N	4232	4162	0	70	8	-0-
11		21120 X	19229	-0-	-1891	-0-		15164	3	4065	9	N	3695	3638	0	57	8	-0-
12		22785 X	14932	-0-	-7853	-0-		11481	3	3451	9	N	3137	3081	0	56	8	-0-
01		23002 X	21679	-0-	-1323	-0-		16617	3	5062	9	N	4602	4552	0	50	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401	
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
08		33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	27385 3	6129 9	Y	5572	5512 0	60 8	-0-
09		32080 X	32080	-0-	-0-	-0-	26547 3	5533 9	Y	5030	4973 0	57 8	-0-
10		32798 X	30466	-0-	-2332	-0-	25109 3	5357 9	Y	4870	4806 0	64 8	-0-
11		31740 X	30466	-0-	-1274	-0-	25317 3	5149 9	Y	4681	4626 0	55 8	-0-
12		32798 X	27797	-0-	-5001	-0-	23015 3	4782 9	Y	4347	4279 0	68 8	-0-
01		32798 X	26337	-0-	-6461	-0-	21726 3	4611 9	Y	4192	4151 0	41 8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261	
08		41385 X	31415	-0-	-9970	-0-	25526 3	5889 9	N	5354	5284 0	70 8	-0-
09		38280 X	34395	-0-	-3885	-0-	28337 3	6058 9	N	5507	5431 0	76 8	-0-
10		38037 X	3254	-0-	-34783	-0-	2672 3	582 9	N	529	501 0	28 8	-0-
11		36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-			N	-0-			-0-
12		35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-			N	-0-			-0-
01		35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-			N	-0-			-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290	
08		36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	31058 3	5746 9	N	5224	5027 0	197 1	334
09		39173 X	39173	-0-	-0-	-0-	32765 3	6408 9	N	5825	5003 0	866 1	281
10		36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	30829 3	5848 9	N	5316	5390 0		207
11		35610 X	32870	-0-	-2740	-0-	27513 3	5357 9	N	4870	4226 0	522 1	307
12		40486 X	26421	-0-	-14065	-0-	21871 3	4550 9	N	4136	4110 0	47 8	286
01		40486 X	34983	-0-	-5503	-0-	29296 3	5687 9	N	5170	5265 0	8 8	183

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048	
08		68231 X	38482	-0-	-29749	-0-	31455 3	7027 9	N	6388	6314 0	74 8	-0-
09		44640 X	36981	-0-	-7659	-0-	30213 3	6768 9	N	6153	6081 0	72 8	-0-
10		44702 X	36039	-0-	-8663	-0-	29554 3	6485 9	N	5895	5812 0	83 8	-0-
11		39510 X	34904	-0-	-4606	-0-	28819 3	6085 9	N	5532	5460 0	72 8	-0-
12		40734 X	36214	-0-	-4520	-0-	29663 3	6551 9	N	5955	5859 0	96 8	-0-
01		38471 X	35736	-0-	-2735	-0-	29295 3	6441 9	N	5855	5795 0	60 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075	
08		39897 X	35654	-0-	-4243	-0-	30928 3	4726 9	N	4296	4241 0	55 8	-0-
09		39030 X	37187	-0-	-1843	-0-	32472 3	4715 9	N	4286	4229 0	57 8	-0-
10		40331 X	38388	-0-	-1943	-0-	33717 3	4671 9	N	4246	4179 0	67 8	-0-
11		39030 X	33562	-0-	-5468	-0-	29437 3	4125 9	N	3750	3700 0	50 8	-0-
12		38440 X	31154	-0-	-7286	-0-	27315 3	3839 9	N	3490	3431 0	59 8	-0-
01		38440 X	36724	-0-	-1716	-0-	32260 3	4464 9	N	4058	4013 0	45 8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717	
08		33790 X	31761	-0-	-2029	-0-	24321 3	7440 9	N	6764	6608 0	105 8	269
09		32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	24641 3	7479 9	N	6799	6702 0	99 8	267
10		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	26193 3	7796 9	N	7087	6964 0	121 8	269
11		33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	25079 3	8363 9	N	7603	7537 0	96 8	239
12		33201 X	31026	-0-	-2175	-0-	23268 3	7758 9	N	7053	6864 0	117 8	311
01		36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	28225 3	8375 9	N	7614	7527 0	83 8	315

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347
M	O	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
08	16430	X	12488	-0-	-3942	-0-	9791 3	2697 9	N	2452	2403 0	49 8	-0-
09	15900	X	13297	-0-	-2603	-0-	10731 3	2566 9	N	2333	2283 0	50 8	-0-
10	14415	X	12990	-0-	-1425	-0-	10342 3	2648 9	N	2407	2347 0	60 8	-0-
11	13950	X	9380	-0-	-4570	-0-	7389 3	1991 9	N	1810	1769 0	41 8	-0-
12	13733	X	7192	-0-	-6541	-0-	5513 3	1679 9	N	1526	1478 0	48 8	-0-
01	13733	X	7682	-0-	-6051	-0-	5946 3	1736 9	N	1578	1545 0	33 8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360
08	23064	X	18735	-0-	-4329	-0-	15333 3	3402 9	N	3093	3048 0	45 8	-0-
09	22320	X	21016	-0-	-1304	-0-	17505 3	3511 9	N	3192	3143 0	49 8	-0-
10	21793	X	17991	-0-	-3802	-0-	15116 3	2875 9	N	2614	2560 0	54 8	-0-
11	19290	X	15533	-0-	-3757	-0-	12746 3	2787 9	N	2534	2491 0	43 8	-0-
12	21731	X	17797	-0-	-3934	-0-	14583 3	3214 9	N	2922	2862 0	60 8	-0-
01	21731	X	15870	-0-	-5861	-0-	12891 3	2979 9	N	2708	2671 0	37 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364
08	61132	X	19810	-0-	-41322	-0-	15832 3	3978 9	N	3616	3495 0	121 8	-0-
09	59160	X	22114	-0-	-37046	-0-	17923 3	4191 9	N	3810	3699 0	111 8	-0-
10	58311	X	24649	-0-	-33662	-0-	19902 3	4747 9	N	4315	4182 0	133 8	-0-
11	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16976 3	4250 9	N	3864	3767 0	97 8	-0-
12	22847	X	21235	-0-	-1612	-0-	17013 3	4222 9	N	3838	3726 0	112 8	-0-
01	29512	X	29512	-0-	-0-	-0-	23955 3	5557 9	N	5052	4959 0	93 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117
08	31496	X	24470	-0-	-7026	-0-	20946 3	3524 9	N	3204	3162 0	42 8	-0-
09	27810	X	25808	-0-	-2002	-0-	21879 3	3929 9	N	3572	3528 0	44 8	-0-
10	28737	X	24002	-0-	-4735	-0-	20397 3	3605 9	N	3277	3228 0	49 8	-0-
11	25590	X	22266	-0-	-3324	-0-	18942 3	3324 9	N	3022	2981 0	41 8	-0-
12	26660	X	21698	-0-	-4962	-0-	18469 3	3229 9	N	2935	2884 0	51 8	-0-
01	26660	X	21363	-0-	-5297	-0-	18116 3	3247 9	N	2952	2918 0	34 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516
08	43648	X	1130	-0-	-42518	-0-	933 3	197 9	N	179	178 0	1 8	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	152	-0-	152	152	152	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	152	152			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	152	152			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	152	152			N	1	1 8		-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164
08	15748	X	4338	-0-	-11410	-0-	3480 3	858 9	N	780	749 0	31 8	-0-
09	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	21734 3	4738 9	N	4307	4203 0	104 8	-0-
10	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	25602 3	5473 9	N	4975	4855 0	120 8	-0-
11	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	24306 3	4953 9	N	4503	4412 0	91 8	-0-
12	27342	X	27009	-0-	-333	-0-	22499 3	4510 9	N	4100	3997 0	103 8	-0-
01	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	34302 3	6568 9	N	5971	5884 0	87 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949
08	36022	X	28886	-0-	-7136	-0-	24308 3	4578 9	N	4162	4097 0	65 8	-0-
09	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	29610 3	5572 9	N	5065	4989 0	76 8	-0-
10	31775	X	29798	-0-	-1977	-0-	25062 3	4736 9	N	4305	4226 0	79 8	-0-
11	30750	X	26703	-0-	-4047	-0-	22058 3	4645 9	N	4223	4164 0	59 8	-0-
12	36363	X	25258	-0-	-11105	-0-	20833 3	4425 9	N	4023	3944 0	79 8	-0-
01	36363	X	29782	-0-	-6581	-0-	25084 3	4698 9	N	4271	4214 0	57 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		38843 X	33646	-0-	-5197	-0-	28623 3	5023 9	N	4566	4522 0	44 8	-0-
09		34920 X	34036	-0-	-884	-0-	29324 3	4712 9	N	4284	4242 0	42 8	-0-
10		36084 X	32187	-0-	-3897	-0-	27398 3	4789 9	N	4354	4303 0	51 8	-0-
11		33480 X	32024	-0-	-1456	-0-	27823 3	4201 9	N	3819	3778 0	41 8	-0-
12		35185 X	32524	-0-	-2661	-0-	28001 3	4523 9	N	4112	4055 0	57 8	-0-
01		35185 X	33936	-0-	-1249	-0-	29174 3	4762 9	N	4329	4291 0	38 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151
08		52328 X	48771	-0-	-3557	-0-	40588 3	8183 9	N	7439	7360 0	79 8	-0-
09		50850 X	46533	-0-	-4317	-0-	39052 3	7481 9	N	6801	6727 0	74 8	-0-
10		52545 X	46161	-0-	-6384	-0-	38370 3	7791 9	N	7083	6995 0	88 8	-0-
11		50850 X	39497	-0-	-11353	-0-	33193 3	6304 9	N	5731	5665 0	66 8	-0-
12		48763 X	37328	-0-	-11435	-0-	31215 3	6113 9	N	5557	5479 0	78 8	-0-
01		48763 X	42973	-0-	-5790	-0-	35824 3	7149 9	N	6499	6438 0	61 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502
08		29605 X	26336	-0-	-3269	-0-	21576 3	4760 9	N	4327	4235 0	92 8	-0-
09		28650 X	26082	-0-	-2568	-0-	21481 3	4601 9	N	4183	4093 0	90 8	-0-
10		29605 X	25665	-0-	-3940	-0-	21398 3	4267 9	N	3879	3774 0	105 8	-0-
11		27750 X	25077	-0-	-2673	-0-	20964 3	4113 9	N	3739	3648 0	91 8	-0-
12		27001 X	25438	-0-	-1563	-0-	21002 3	4436 9	N	4033	3917 0	116 8	-0-
01		26939 X	26344	-0-	-595	-0-	21876 3	4468 9	N	4062	3983 0	79 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009
08		15748 X	13325	-0-	-2423	-0-	10970 3	2355 9	N	2141	2115 0	26 8	-0-
09		15240 X	13009	-0-	-2231	-0-	10711 3	2298 9	N	2089	2064 0	25 8	-0-
10		15748 X	15083	-0-	-665	-0-	12782 3	2301 9	N	2092	2061 0	31 8	-0-
11		15120 X	12319	-0-	-2801	-0-	10229 3	2090 9	N	1900	1877 0	23 8	-0-
12		14663 X	11601	-0-	-3062	-0-	9542 3	2059 9	N	1872	1843 0	29 8	-0-
01		15097 X	12595	-0-	-2502	-0-	10475 3	2120 9	N	1927	1907 0	20 8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855 - 18343
08		12400 X	4648	-0-	-7752	-0-	3239 2	1409 9	Y	1281	1254 0	10 8	34
09		13140 X	4185	-0-	-8955	-0-	3529 2	656 9	Y	596	607 0	9 8	14
10		13578 X	4749	-0-	-8829	-0-	4146 2	603 9	Y	548	531 0	13 8	18
11		13140 X	3761	-0-	-9379	-0-	3110 2	651 9	Y	592	590 0	8 8	12
12		5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4176 2	881 9	Y	801	774 0	17 8	22
01		4743 X	4523	-0-	-220	-0-	3733 2	790 9	Y	718	701 0	21 8	18

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417 - 14693
08		22134 X	18284	-0-	-3850	-0-	1 1	15222 3	N	2663	2248 0	155 1	375
							132 4	2929 9			122 8		
09		21420 X	17048	-0-	-4372	-0-	1 1	14578 3	N	2141	2163 0	143 1	186
							114 4	2355 9			24 8		
10		22134 X	17523	-0-	-4611	-0-	1 1	14698 3	N	2453	2160 0	148 1	215
							126 4	2698 9			116 8		
11		0	15229	-0-	15229	15229	1 1	12671 3	N	2222	1867 0	251 1	297
							113 4	2444 9			22 8		
12		0	14876	-0-	14876	30105	1 1	12317 3	N	2222	2268 0	29 8	222
							114 4	2444 9					
01		0	11258	-0-	11258	41363	1 1	9040 3	N	1926	1790 0	136 8	222
							98 4	2119 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287432		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459							
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	
08		62930 X	48494	-0-	-14436	-0-	44816	3	3678	9	N	3344	3308	0	36	8	-0-
09		57930 X	44870	-0-	-13060	-0-	41724	3	3146	9	N	2860	2828	0	32	8	-0-
10		59706 X	54219	-0-	-5487	-0-	50154	3	4065	9	N	3695	3647	0	48	8	-0-
11		55470 X	48865	-0-	-6605	-0-	45200	3	3665	9	N	3332	3295	0	37	8	-0-
12		51801 X	43319	-0-	-8482	-0-	40042	3	3277	9	N	2979	2937	0	42	8	-0-
01		54219 X	46111	-0-	-8108	-0-	42517	3	3594	9	N	3267	3235	0	32	8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287433		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343							
08		52514 X	39543	-0-	-12971	-0-	34646	3	4897	9	N	4452	4396	0	56	8	-0-
09		50130 X	38031	-0-	-12099	-0-	33376	3	4655	9	N	4232	4179	0	53	8	-0-
10		51801 X	44508	-0-	-7293	-0-	39240	3	5268	9	N	4789	4714	0	75	8	-0-
11		47310 X	41441	-0-	-5869	-0-	36459	3	4982	9	N	4529	4466	0	63	8	-0-
12		44919 X	40137	-0-	-4782	-0-	35444	3	4693	9	N	4266	4190	0	76	8	-0-
01		44516 X	41725	-0-	-2791	-0-	36758	3	4967	9	N	4515	4463	0	52	8	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 287516		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726							
08		17484 X	17479	-0-	-5	-0-	14258	3	211	4	Y	2736	2665	0	76	8	67
							3010	9									
09		20130 X	19225	-0-	-905	-0-	15759	3	211	4	Y	2959	2955	0			71
							3255	9									
10		20801 X	19902	-0-	-899	-0-	16394	3	140	4	Y	3062	3011	0	38	8	84
							3368	9									
11		20130 X	17242	-0-	-2888	-0-	14066	3	151	4	Y	2750	2787	0			47
							3025	9									
12		19871 X	14360	-0-	-5511	-0-	10909	3	195	4	Y	2960	2888	0	74	8	45
							3256	9									
01		19902 X	16288	-0-	-3614	-0-	13221	3	128	4	Y	2672	2556	0	101	1	38
							2939	9					22	8			
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #: 1H		RRCID -> 287517		COMPL. DATE 11/22/2015				TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882							
08		16771 X	15370	-0-	-1401	-0-	12345	3	195	4	Y	2573	2517	0	69	8	63
							2830	9									
09		18330 X	14375	-0-	-3955	-0-	11591	3	170	4	Y	2376	2382	0			57
							2614	9									
10		18941 X	13790	-0-	-5151	-0-	11140	3	106	4	Y	2313	2279	0	28	8	63
							2544	9									
11		18330 X	12057	-0-	-6273	-0-	9820	3	108	4	Y	1935	1965	0			33
							2129	9									
12		15376 X	12429	-0-	-2947	-0-	9545	3	155	4	Y	2481	2420	0	56	8	38
							2729	9									
01		15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	10938	3	94	4	Y	1932	1851	0	73	1	28
							2125	9					18	8			
BIG PINEY 57-2-29		WELL #: 1H		RRCID -> 287518		COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630							
08		18910 X	15231	-0-	-3679	-0-	13061	3	2170	9	Y	1973	1948	0	25	8	-0-
09		18090 X	13611	-0-	-4479	-0-	11827	3	1784	9	Y	1622	1597	0	25	8	-0-
10		18693 X	18281	-0-	-412	-0-	15585	3	2696	9	Y	2451	2417	0	34	8	-0-
11		17820 X	14209	-0-	-3611	-0-	12052	3	2157	9	Y	1961	1935	0	26	8	-0-
12		17794 X	15892	-0-	-1902	-0-	13780	3	2112	9	Y	1920	1887	0	33	8	-0-
01		18290 X	18110	-0-	-180	-0-	15524	3	2586	9	Y	2351	2325	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10820	- 15166					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
08		21731 X	15628	-0-	-6103	-0-	12514	2	109	4	Y	2732	2704	0	23	8	317
							3005	9									
09		21030 X	15085	-0-	-5945	-0-	12125	2	104	4	Y	2596	2640	0	22	8	251
							2856	9									
10		19933 X	15979	-0-	-3954	-0-	12845	2	110	4	Y	2749	2634	0	26	8	340
							3024	9									
11		15150 X	12876	-0-	-2274	-0-	10449	2	85	4	Y	2129	2184	0	20	8	265
							2342	9									
12		15655 X	7177	-0-	-8478	-0-	4339	2	100	4	Y	2489	2426	0	26	8	302
							2738	9									
01		15965 X	13548	-0-	-2417	-0-	10549	2	105	4	Y	2631	2588	0	18	8	327
							2894	9									

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11262	- 16080					
08		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	1576	1441	0	6	8			331
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1246	1344	0	14	8			219
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1378	1254	0	148	8			195
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1024	944	0					275
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1107	1155	0	2	8			225
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	758	826	0	4	8			153

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10863	- 15196					
08		18600 X	17524	-0-	-1076	-0-	14343	2	3181	9	Y	2892	2855	0	32	8	335
09		18000 X	17091	-0-	-909	-0-	14005	2	3086	9	Y	2805	2837	0	33	8	270
10		18600 X	16617	-0-	-1983	-0-	13646	2	2971	9	Y	2701	2602	0	36	8	333
11		17340 X	15569	-0-	-1771	-0-	12644	2	2925	9	Y	2659	2633	0	28	8	331
12		17670 X	14677	-0-	-2993	-0-	11525	2	3152	9	Y	2865	2812	0	38	8	346
01		17670 X	14484	-0-	-3186	-0-	11485	2	2999	9	Y	2726	2709	0	25	8	338

MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9888	- 14318					
08		35030 X	27744	-0-	-7286	-0-	24484	3	3260	9	N	2964	2928	0	36	8	-0-
09		32790 X	28186	-0-	-4604	-0-	24773	3	3413	9	N	3103	3065	0	38	8	-0-
10		31000 X	29749	-0-	-1251	-0-	26414	3	3335	9	N	3032	2987	0	45	8	-0-
11		29490 X	25244	-0-	-4246	-0-	22592	3	2652	9	N	2411	2377	0	34	8	-0-
12		29326 X	25684	-0-	-3642	-0-	22848	3	2836	9	N	2578	2533	0	45	8	-0-
01		29760 X	27205	-0-	-2555	-0-	24062	3	3143	9	N	2857	2825	0	32	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10645	- 20432					
08		45136 X	33702	-0-	-11434	-0-	27245	3	6457	9	N	5870	5599	0	271	8	-0-
09		39990 X	34256	-0-	-5734	-0-	27722	3	6534	9	N	5940	5693	0	247	8	-0-
10		41323 X	34974	-0-	-6349	-0-	28153	3	6821	9	N	6201	5925	0	276	8	-0-
11		37950 X	31888	-0-	-6062	-0-	26045	3	5843	9	N	5312	5258	0	54	8	-0-
12		35402 X	32554	-0-	-2848	-0-	26512	3	6042	9	N	5493	5422	0	71	8	-0-
01		35402 X	34098	-0-	-1304	-0-	27473	3	6625	9	N	6023	5677	0	346	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	10539	PERF.	10975	-	21255	
M	O	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				
08		41726 X	40386	-0-	-1340	-0-	34490 3	5896 9	N	5360	5277 0	83 8	-0-		
09		40380 X	39689	-0-	-691	-0-	33683 3	6006 9	N	5460	5378 0	82 8	-0-		
10		41726 X	39325	-0-	-2401	-0-	33403 3	5922 9	N	5384	5289 0	95 8	-0-		
11		40380 X	37406	-0-	-2974	-0-	32078 3	5328 9	N	4844	4766 0	78 8	-0-		
12		41726 X	35734	-0-	-5992	-0-	30697 3	5037 9	N	4579	4485 0	94 8	-0-		
01		41013 X	40761	-0-	-252	-0-	34872 3	5889 9	N	5354	5282 0	72 8	-0-		

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	N/A			
08		14384 X	12579	-0-	-1805	-0-	10993 3	56 4	Y	1391	1282 0	9 8	157		
09		14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	12611 3	58 4	Y	1454	1493 0	10 8	108		
10		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	12727 3	55 4	Y	1388	1374 0	12 8	110		
11		12180 X	11772	-0-	-408	-0-	10474 3	46 4	Y	1138	1176 0	8 8	64		
12		14756 X	11296	-0-	-3460	-0-	10030 3	44 4	Y	1111	1064 0	10 8	101		
01		14756 X	9798	-0-	-4958	-0-	8693 3	39 4	Y	969	978 0	4 8	88		
							1066 9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12688	-	20937	
08		22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	18248 3	4079 9	N	3708	3677 0	31 8	-0-		
09		17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	14826 3	2962 9	N	2693	2667 0	26 8	-0-		
10		17825 X	16498	-0-	-1327	-0-	13608 3	2890 9	N	2627	2598 0	29 8	-0-		
11		0	13654	-0-	13654	13654	11232 3	2422 9	N	2202	2181 0	21 8	-0-		
12		0	13513	-0-	13513	27167	11125 3	2388 9	N	2171	2143 0	28 8	-0-		
01		0	13874	-0-	13874	41041	11481 3	2393 9	N	2175	2157 0	18 8	-0-		

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10600	-	20359	
08		41447 X	34156	-0-	-7291	-0-	29484 3	4672 9	N	4247	4187 0	60 8	-0-		
09		37650 X	33546	-0-	-4104	-0-	28645 3	4901 9	N	4455	4408 0	47 8	-0-		
10		38905 X	33790	-0-	-5115	-0-	28926 3	4864 9	N	4422	4366 0	56 8	-0-		
11		37650 X	27329	-0-	-10321	-0-	23446 3	3883 9	N	3530	3490 0	40 8	-0-		
12		35371 X	31485	-0-	-3886	-0-	27328 3	4157 9	N	3779	3721 0	58 8	-0-		
01		37982 X	37982	-0-	-0-	-0-	33136 3	4846 9	N	4405	4361 0	44 8	-0-		

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415	-	20146	
08		62527 X	53982	-0-	-8545	-0-	44917 3	9065 9	N	8241	8150 0	91 8	-0-		
09		56610 X	48630	-0-	-7980	-0-	41048 3	7582 9	N	6893	6809 0	84 8	-0-		
10		55428 X	44933	-0-	-10495	-0-	38105 3	6828 9	N	6207	6113 0	94 8	-0-		
11		53640 X	40555	-0-	-13085	-0-	34036 3	6519 9	N	5926	5849 0	77 8	-0-		
12		53971 X	36407	-0-	-17564	-0-	30402 3	6005 9	N	5459	5370 0	89 8	-0-		
01		53971 X	48223	-0-	-5748	-0-	40336 3	7887 9	N	7170	7089 0	81 8	-0-		

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015	-	20786	
08		47027 X	40973	-0-	-6054	-0-	32163 3	8810 9	N	8009	7891 0	118 8	-0-		
09		45510 X	35595	-0-	-9915	-0-	27682 3	7913 9	N	7194	7092 0	102 8	-0-		
10		47027 X	33940	-0-	-13087	-0-	26467 3	7473 9	N	6794	6677 0	117 8	-0-		
11		39660 X	30595	-0-	-9065	-0-	23742 3	6853 9	N	6230	6132 0	98 8	-0-		
12		40982 X	12233	-0-	-28749	-0-	9149 3	3084 9	N	2804	2739 0	65 8	-0-		
01		40982 X	10454	-0-	-30528	-0-	7785 3	2669 9	N	2426	2386 0	40 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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		
08	23529	X	14559	-0-	-8970	-0-	10512	3	4047	9	N	3679	3618	0	61	8	-0-
09	22770	X	13990	-0-	-8780	-0-	10044	3	3946	9	N	3587	3533	0	54	8	-0-
10	17856	X	12363	-0-	-5493	-0-	8905	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-
11	14100	X	10389	-0-	-3711	-0-	7317	3	3072	9	N	2793	2746	0	47	8	-0-
12	14570	X	11033	-0-	-3537	-0-	7705	3	3328	9	N	3025	2965	0	60	8	-0-
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	11603	3	4314	9	N	3922	3877	0	45	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614			
08	25358	X	19727	-0-	-5631	-0-	16780	3	2947	9	N	2679	2652	0	27	8	-0-
09	24000	X	21919	-0-	-2081	-0-	18530	3	3389	9	N	3081	3051	0	30	8	-0-
10	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	19318	3	3496	9	N	3178	3143	0	35	8	-0-
11	20160	X	16401	-0-	-3759	-0-	13870	3	2531	9	N	2301	2277	0	24	8	-0-
12	22661	X	18823	-0-	-3838	-0-	15712	3	3111	9	N	2828	2789	0	39	8	-0-
01	22816	X	16812	-0-	-6004	-0-	13696	3	3116	9	N	2833	2809	0	24	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118			
08	64852	X	53507	-0-	-11345	-0-	44335	3	9172	9	N	8338	8239	0	99	8	-0-
09	58020	X	50325	-0-	-7695	-0-	40756	3	9569	9	N	8699	8598	0	101	8	-0-
10	59954	X	49292	-0-	-10662	-0-	39899	3	9393	9	N	8539	8422	0	117	8	-0-
11	56640	X	44785	-0-	-11855	-0-	36308	3	8477	9	N	7706	7612	0	94	8	-0-
12	58528	X	50133	-0-	-8395	-0-	40588	3	9545	9	N	8677	8541	0	136	8	-0-
01	53506	X	49360	-0-	-4146	-0-	40382	3	8978	9	N	8162	8076	0	86	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402	- 20620			
08	56544	X	43654	-0-	-12890	-0-	35337	3	8317	9	N	7561	7476	0	85	8	-0-
09	47910	X	40710	-0-	-7200	-0-	32599	3	8111	9	N	7374	7294	0	80	8	-0-
10	49507	X	43451	-0-	-6056	-0-	34948	3	8503	9	N	7730	7629	0	101	8	-0-
11	42450	X	38898	-0-	-3552	-0-	31265	3	7633	9	N	6939	6858	0	81	8	-0-
12	43865	X	35915	-0-	-7950	-0-	28150	3	7765	9	N	7059	6951	0	108	8	-0-
01	44251	X	44251	-0-	-0-	-0-	35960	3	8291	9	N	7537	7462	0	75	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509			
08	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-	6630	3	3939	9	N	3581	3560	0	22	8	96
09	12540	X	9419	-0-	-3121	-0-	5765	3	3654	9	N	3322	3315	0	23	8	80
10	12958	X	8889	-0-	-4069	-0-	5455	3	3434	9	N	3122	3074	0	24	8	104
11	12360	X	7830	-0-	-4530	-0-	4163	3	3667	9	N	3334	3354	0	16	8	68
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1591	1588	0	28	8	43
01	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	38	50	0	31	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	- 20943			
08	42687	X	39893	-0-	-2794	-0-	34158	3	5735	9	N	5214	5132	0	82	8	-0-
09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	34514	3	6175	9	N	5614	5538	0	76	8	-0-
10	39959	X	39321	-0-	-638	-0-	33490	3	5831	9	N	5301	5213	0	88	8	-0-
11	38610	X	35619	-0-	-2991	-0-	29779	3	5840	9	N	5309	5232	0	77	8	-0-
12	42036	X	34247	-0-	-7789	-0-	29244	3	5003	9	N	4548	4447	0	101	8	-0-
01	42036	X	37465	-0-	-4571	-0-	31991	3	5474	9	N	4976	4905	0	71	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942			
08	20274	X	19256	-0-	-1018	-0-	15316	3	3940	9	N	3582	3553	0	20	8	96
09	22080	X	17037	-0-	-5043	-0-	13703	3	3334	9	N	3031	3033	0	21	8	73
10	22816	X	18487	-0-	-4329	-0-	15330	3	3157	9	N	2870	2822	0	25	8	96
11	22080	X	18131	-0-	-3949	-0-	14475	3	3656	9	N	3324	3334	0	18	8	68
12	19251	X	12674	-0-	-6577	-0-	10332	3	2342	9	N	2129	2113	0	26	8	58
01	19251	X	15260	-0-	-3991	-0-	12247	3	3013	9	N	2739	2694	0	31	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768			
M	O	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			
08	28551	X	26148	-0-	-2403	-0-	20958	3	5190	9	N	4718	4686	0	32	8	-0-
09	27630	X	24578	-0-	-3052	-0-	19662	3	4916	9	N	4469	4435	0	34	8	-0-
10	28551	X	22268	-0-	-6283	-0-	17773	3	4495	9	N	4086	4052	0	34	8	-0-
11	27570	X	22160	-0-	-5410	-0-	17467	3	4693	9	N	4266	4241	0	25	8	-0-
12	27156	X	22477	-0-	-4679	-0-	17728	3	4749	9	N	4317	4272	0	45	8	-0-
01	26133	X	22319	-0-	-3814	-0-	17621	3	4698	9	N	4271	4227	0	44	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342			
08	21235	X	16624	-0-	-4611	-0-	13133	3	3491	9	N	3174	3154	0	20	8	-0-
09	20550	X	15903	-0-	-4647	-0-	12624	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
10	21235	X	18308	-0-	-2927	-0-	14738	3	3570	9	N	3245	3223	0	22	8	-0-
11	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	14988	3	2915	9	N	2650	2636	0	14	8	-0-
12	16678	X	16479	-0-	-199	-0-	13277	3	3202	9	N	2911	2886	0	25	8	-0-
01	18321	X	15443	-0-	-2878	-0-	12112	3	3331	9	N	3028	3002	0	26	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972			
08	38564	X	29689	-0-	-8875	-0-	24024	3	5665	9	N	5150	5116	0	44	8	138
09	36840	X	27536	-0-	-9304	-0-	22360	3	5176	9	N	4705	4691	0	39	8	113
10	38068	X	33453	-0-	-4615	-0-	27722	3	5731	9	N	5210	5099	0	51	8	173
11	35520	X	30786	-0-	-4734	-0-	24663	3	6123	9	N	5566	5581	0	44	8	114
12	35061	X	25235	-0-	-9826	-0-	20386	3	4849	9	N	4408	4329	0	74	8	119
01	33449	X	25116	-0-	-8333	-0-	19802	3	5314	9	N	4831	4749	0	75	8	126

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048			
08	52359	X	43856	-0-	-8503	-0-	38528	3	5328	9	N	4844	4805	0	39	8	-0-
09	50670	X	43606	-0-	-7064	-0-	37820	3	5786	9	N	5260	5219	0	41	8	-0-
10	52359	X	42553	-0-	-9806	-0-	37121	3	5432	9	N	4938	4895	0	43	8	-0-
11	48360	X	42481	-0-	-5879	-0-	36704	3	5777	9	N	5252	5223	0	29	8	-0-
12	49972	X	38171	-0-	-11801	-0-	32871	3	5300	9	N	4818	4770	0	48	8	-0-
01	45074	X	38973	-0-	-6101	-0-	33680	3	5293	9	N	4812	4757	0	55	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275			
08	12400	X	9475	-0-	-2925	-0-	6686	3	2789	9	N	2535	2522	0	13	8	-0-
09	12000	X	8621	-0-	-3379	-0-	6219	3	2402	9	N	2184	2170	0	14	8	-0-
10	12400	X	6588	-0-	-5812	-0-	4354	3	2234	9	N	2031	2017	0	14	8	-0-
11	9570	X	3765	-0-	-5805	-0-	1579	3	2186	9	N	1987	1977	0	10	8	-0-
12	9486	X	6229	-0-	-3257	-0-	3900	3	2329	9	N	2117	2099	0	18	8	-0-
01	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	10621	3	2606	9	N	2369	2350	0	19	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703			
08	23188	X	17583	-0-	-5605	-0-	14189	3	3394	9	N	3085	3062	0	23	8	-0-
09	22440	X	16897	-0-	-5543	-0-	13540	3	3357	9	N	3052	3028	0	24	8	-0-
10	23188	X	16963	-0-	-6225	-0-	13671	3	3292	9	N	2993	2968	0	25	8	-0-
11	18930	X	15838	-0-	-3092	-0-	12680	3	3158	9	N	2871	2853	0	18	8	-0-
12	17577	X	15720	-0-	-1857	-0-	12803	3	2917	9	N	2652	2618	0	34	8	-0-
01	17577	X	15605	-0-	-1972	-0-	12598	3	3007	9	N	2734	2701	0	33	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267			
08	14136	X	11746	-0-	-2390	-0-	9096	3	2650	9	N	2409	2392	0	17	8	-0-
09	13680	X	1018	-0-	-12662	-0-	53	3	965	9	N	877	829	0	48	8	-0-
10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	23	8	-0-	-0-	-0-
11	11850	X	91	-0-	-11759	-0-	91	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13	13	8	-0-	-0-	-0-
01	11749	X	246	-0-	-11503	-0-	14	3	232	9	N	211	210	0	1	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 #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
08	38781	X	34146	-0-	-4635	-0-	27725	3	6421	9	N	5837	5801	0	36	8	-0-
09	37530	X	29813	-0-	-7717	-0-	24494	3	5319	9	N	4835	4796	0	39	8	-0-
10	37510	X	15081	-0-	-22429	-0-	12057	3	3024	9	N	2749	2705	0	44	8	-0-
11	32700	X	1483	-0-	-31217	-0-	86	3	1397	9	N	1270	1241	0	29	8	-0-
12	34131	X	9482	-0-	-24649	-0-	7139	3	2343	9	N	2130	2072	0	58	8	-0-
01	34131	X	7769	-0-	-26362	-0-	5590	3	2179	9	N	1981	1922	0	59	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821					
08	31124	X	21357	-0-	-9767	-0-	17805	3	3552	9	N	3229	3196	0	33	8	-0-
09	29580	X	25839	-0-	-3741	-0-	21461	3	4378	9	N	3980	3923	0	57	8	-0-
10	29295	X	18184	-0-	-11111	-0-	15299	3	2885	9	N	2623	2583	0	40	8	-0-
11	28350	X	14517	-0-	-13833	-0-	11979	3	2538	9	N	2307	2293	0	14	8	-0-
12	27776	X	25255	-0-	-2521	-0-	20985	3	4270	9	N	3882	3803	0	79	8	-0-
01	26691	X	25361	-0-	-1330	-0-	20807	3	4554	9	N	4140	4061	0	79	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556					
08	39928	X	34904	-0-	-5024	-0-	28863	3	6041	9	Y	5492	5446	0	61	8	43
09	37500	X	33874	-0-	-3626	-0-	28422	3	5452	9	Y	4956	4963	0	8	8	28
10	37138	X	32538	-0-	-4600	-0-	27192	3	5346	9	Y	4860	4809	0	40	8	39
11	34560	X	30022	-0-	-4538	-0-	24917	3	5105	9	Y	4641	4587	0	63	8	30
12	34999	X	22949	-0-	-12050	-0-	20547	3	2402	9	Y	2184	2096	0	98	8	20
01	34999	X	24495	-0-	-10504	-0-	21778	3	2717	9	Y	2470	2372	0	100	8	18

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288799		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11515		- 21731					
08	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	36482	3	6822	9	Y	6202	6164	0	56	8	48
09	41662	X	41662	-0-	-0-	-0-	35170	3	6492	9	Y	5902	5909	0	7	8	34
10	40304	X	40304	-0-	-0-	-0-	34824	3	5480	9	Y	4982	4938	0	38	8	40
11	38400	X	36556	-0-	-1844	-0-	32629	3	3927	9	Y	3570	3529	0	58	8	23
12	39680	X	36850	-0-	-2830	-0-	31822	3	5028	9	Y	4571	4442	0	108	8	44
01	39680	X	36969	-0-	-2711	-0-	30160	3	6809	9	Y	6190	6076	0	113	8	45

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 288919		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 11518		PERF.12790		- 20290					
08	33635	X	29106	-0-	-4529	-0-	22938	3	6168	9	N	5607	5568	0	39	8	-0-
09	32550	X	26965	-0-	-5585	-0-	21536	3	5429	9	N	4935	4893	0	42	8	-0-
10	0	0	17598	-0-	-17598	17598	13660	3	3938	9	N	3580	3536	0	44	8	-0-
11	0	0	17057	-0-	-17057	34655	13452	3	3605	9	N	3277	3243	0	34	8	-0-
12	0	0	15783	-0-	-15783	50438	11871	3	3912	9	N	3556	3495	0	61	8	-0-
01	0	0	11890	-0-	-11890	62328	8733	3	3157	9	N	2870	2814	0	56	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288962		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12183		- 22505					
08	28458	X	18671	-0-	-9787	-0-	14492	3	4179	9	N	3799	3757	0	42	8	-0-
09	27390	X	17282	-0-	-10108	-0-	13612	3	3670	9	N	3336	3291	0	45	8	-0-
10	27652	X	25630	-0-	-2022	-0-	20432	3	5198	9	N	4725	4663	0	62	8	-0-
11	26760	X	21569	-0-	-5191	-0-	17082	3	4487	9	N	4079	4037	0	42	8	-0-
12	23529	X	22767	-0-	-762	-0-	18173	3	4594	9	N	4176	4102	0	74	8	-0-
01	25637	X	23142	-0-	-2495	-0-	18476	3	4666	9	N	4242	4167	0	75	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289101		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11788		- 22068					
08	54808	X	47113	-0-	-7695	-0-	35772	3	11341	9	N	10310	10226	0	84	8	-0-
09	53040	X	43723	-0-	-9317	-0-	31521	3	12202	9	N	11093	11016	0	77	8	-0-
10	54188	X	47647	-0-	-6541	-0-	34823	3	12824	9	N	11658	11559	0	99	8	-0-
11	49440	X	44902	-0-	-4538	-0-	33020	3	11882	9	N	10802	10733	0	69	8	-0-
12	49910	X	43761	-0-	-6149	-0-	32086	3	11675	9	N	10614	10498	0	116	8	-0-
01	47647	X	45577	-0-	-2070	-0-	33419	3	12158	9	N	11053	10928	0	125	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183			
M	O	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				
08	43524 X	42862	-0-	-662	-0-	35992	3	6870	9	N	6245	6197	0	48	8	-0-
09	43986 X	43986	-0-	-0-	-0-	36694	3	7292	9	N	6629	6573	0	56	8	-0-
10	43524 X	40430	-0-	-3094	-0-	33703	3	6727	9	N	6115	6063	0	52	8	-0-
11	42120 X	39888	-0-	-2232	-0-	33098	3	6790	9	N	6173	6134	0	39	8	-0-
12	43524 X	39043	-0-	-4481	-0-	32476	3	6567	9	N	5970	5903	0	67	8	-0-
01	43524 X	31945	-0-	-11579	-0-	26313	3	5632	9	N	5120	5060	0	60	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735			
08	43569 X	43569	-0-	-0-	-0-	33746	3	9823	9	N	8930	8874	0	56	8	-0-
09	0	40781	-0-	40781	40781	31699	3	9082	9	N	8256	8197	0	59	8	-0-
10	0	42291	-0-	42291	83072	32860	3	9431	9	N	8574	8511	0	63	8	-0-
11	0	38309	-0-	38309	121381	29642	3	8667	9	N	7879	7835	0	44	8	-0-
12	0	39010	-0-	39010	160391	30252	3	8758	9	N	7962	7883	0	79	8	-0-
01	0	39703	-0-	39703	200094	31089	3	8614	9	N	7831	7752	0	79	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274			
08	54436 X	49658	-0-	-4778	-0-	39792	3	9866	9	N	8969	8905	0	64	8	-0-
09	52680 X	45473	-0-	-7207	-0-	36545	3	8928	9	N	8116	8055	0	61	8	-0-
10	54436 X	46041	-0-	-8395	-0-	36579	3	9462	9	N	8602	8528	0	74	8	-0-
11	49350 X	41122	-0-	-8228	-0-	32913	3	8209	9	N	7463	7408	0	55	8	-0-
12	52737 X	52737	-0-	-0-	-0-	43863	3	8874	9	N	8067	7978	0	89	8	-0-
01	49662 X	45005	-0-	-4657	-0-	36176	3	8829	9	N	8026	7974	0	52	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838 - 22079			
08	45384 X	34304	-0-	-11080	-0-	25468	3	8836	9	N	8033	7985	0	48	8	-0-
09	41880 X	37063	-0-	-4817	-0-	27855	3	9208	9	N	8371	8315	0	56	8	-0-
10	40858 X	35565	-0-	-5293	-0-	26538	3	9027	9	N	8206	8150	0	56	8	-0-
11	38010 X	35355	-0-	-2655	-0-	26560	3	8795	9	N	7995	7953	0	42	8	-0-
12	39277 X	33362	-0-	-5915	-0-	25006	3	8356	9	N	7596	7525	0	71	8	-0-
01	38285 X	33142	-0-	-5143	-0-	24695	3	8447	9	N	7679	7610	0	69	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749 - 21764			
08	44020 X	38124	-0-	-5896	-0-	30379	3	7745	9	N	7041	6985	0	56	8	-0-
09	41160 X	36383	-0-	-4777	-0-	28990	3	7393	9	N	6721	6660	0	61	8	-0-
10	41695 X	35837	-0-	-5858	-0-	28651	3	7186	9	N	6533	6471	0	62	8	-0-
11	39120 X	34878	-0-	-4242	-0-	28292	3	6586	9	N	5987	5941	0	46	8	-0-
12	39835 X	33312	-0-	-6523	-0-	26501	3	6811	9	N	6192	6114	0	78	8	-0-
01	38130 X	32509	-0-	-5621	-0-	25617	3	6892	9	N	6265	6188	0	77	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006			
08	45229 X	40837	-0-	-4392	-0-	33941	3	6896	9	N	6269	6216	0	53	8	-0-
09	41340 X	36997	-0-	-4343	-0-	30736	3	6261	9	N	5692	5642	0	50	8	-0-
10	42687 X	39147	-0-	-3540	-0-	32488	3	6659	9	N	6054	5994	0	60	8	-0-
11	40500 X	36895	-0-	-3605	-0-	30595	3	6300	9	N	5727	5684	0	43	8	-0-
12	40827 X	36542	-0-	-4285	-0-	30210	3	6332	9	N	5756	5681	0	75	8	-0-
01	40827 X	34002	-0-	-6825	-0-	27867	3	6135	9	N	5577	5503	0	74	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048			
08	64542 X	57610	-0-	-6932	-0-	47831	3	9779	9	N	8890	8792	0	98	8	-0-
09	62460 X	52248	-0-	-10212	-0-	42932	3	9316	9	N	8469	8372	0	97	8	-0-
10	61907 X	55516	-0-	-6391	-0-	45728	3	9788	9	N	8898	8778	0	120	8	-0-
11	57030 X	48985	-0-	-8045	-0-	40470	3	8515	9	N	7741	7649	0	92	8	-0-
12	58931 X	53776	-0-	-5155	-0-	44286	3	9490	9	N	8627	8495	0	132	8	-0-
01	57598 X	50278	-0-	-7320	-0-	41526	3	8752	9	N	7956	7874	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289386		COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 10339		PERF.10602		- 22232					
M	O	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					
08	55924	X	46547	-0-	-9377	-0-	39538	3	7009	9	N	6372	6303	0	69	8	-0-
09	54120	X	44866	-0-	-9254	-0-	38251	3	6615	9	N	6014	5948	0	66	8	-0-
10	53041	X	44158	-0-	-8883	-0-	37687	3	6471	9	N	5883	5805	0	78	8	-0-
11	45390	X	37408	-0-	-7982	-0-	32000	3	5408	9	N	4916	4856	0	60	8	-0-
12	46562	X	42087	-0-	-4475	-0-	35627	3	6460	9	N	5873	5786	0	87	8	-0-
01	46562	X	42198	-0-	-4364	-0-	35889	3	6309	9	N	5735	5679	0	56	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #: 2H		RRCID -> 289587		COMPL. DATE 12/31/2019		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10975		- 15877					
08	26350	X	21407	-0-	-4943	-0-	16962	3	4445	9	N	4041	3895	0	146	8	-0-
09	24450	X	22227	-0-	-2223	-0-	17918	3	4309	9	N	3917	3884	0	33	8	-0-
10	25265	X	21658	-0-	-3607	-0-	16621	3	5037	9	N	4579	4424	0	155	8	-0-
11	23340	X	20450	-0-	-2890	-0-	16072	3	4378	9	N	3980	3951	0	29	8	-0-
12	23746	X	16567	-0-	-7179	-0-	13113	3	3454	9	N	3140	3110	0	30	8	-0-
01	22971	X	19329	-0-	-3642	-0-	15288	3	4041	9	N	3674	3521	0	153	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289591		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 10709		PERF.11190		- 18690					
08	30473	X	21961	-0-	-8512	-0-	18993	3	2968	9	N	2698	2669	0	29	8	-0-
09	28050	X	21865	-0-	-6185	-0-	18862	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
10	25668	X	22783	-0-	-2885	-0-	19700	3	3083	9	N	2803	2776	0	27	8	-0-
11	24840	X	19235	-0-	-5605	-0-	16430	3	2805	9	N	2550	2524	0	26	8	-0-
12	25668	X	13995	-0-	-11673	-0-	11560	3	2435	9	N	2214	2184	0	30	8	-0-
01	22785	X	17150	-0-	-5635	-0-	14111	3	3039	9	N	2763	2742	0	21	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289595		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10795		PERF.11035		- 18161					
08	43555	X	30770	-0-	-12785	-0-	25269	3	5501	9	N	5001	4936	0	65	8	-0-
09	37500	X	32413	-0-	-5087	-0-	26690	3	5723	9	N	5203	5137	0	66	8	-0-
10	38347	X	31712	-0-	-6635	-0-	26246	3	5466	9	N	4969	4894	0	75	8	-0-
11	29790	X	17436	-0-	-12354	-0-	13464	3	3972	9	N	3611	3560	0	51	8	-0-
12	33480	X	26152	-0-	-7328	-0-	21601	3	4551	9	N	4137	4068	0	69	8	-0-
01	33480	X	32063	-0-	-1417	-0-	26757	3	5306	9	N	4824	4773	0	51	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289611		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11265		- 18369					
08	38316	X	34912	-0-	-3404	-0-	29884	3	5028	9	N	4571	4537	0	34	8	-0-
09	36510	X	32851	-0-	-3659	-0-	28372	3	4479	9	N	4072	4043	0	29	8	-0-
10	37727	X	32822	-0-	-4905	-0-	28238	3	4584	9	N	4167	4132	0	35	8	-0-
11	33780	X	26559	-0-	-7221	-0-	22886	3	3673	9	N	3339	3313	0	26	8	-0-
12	34906	X	26263	-0-	-8643	-0-	22311	3	3952	9	N	3593	3556	0	37	8	-0-
01	34906	X	26658	-0-	-8248	-0-	22366	3	4292	9	N	3902	3878	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 289612		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11288		PERF.11572		- 18738					
08	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	3290	3	754	9	N	685	667	0	18	8	-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3453	3	598	9	N	544	523	0	21	8	-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4168	3	839	9	N	763	739	0	24	8	-0-
11	3900	X	3035	-0-	-865	-0-	2296	3	739	9	N	672	658	0	14	8	-0-
12	4185	X	3090	-0-	-1095	-0-	2362	3	728	9	N	662	642	0	20	8	-0-
01	5022	X	1235	-0-	-3787	-0-	794	3	441	9	N	401	390	0	11	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 289617		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11173		- 18959					
08	30442	X	26315	-0-	-4127	-0-	21795	3	4520	9	N	4109	4079	0	30	8	-0-
09	28560	X	27708	-0-	-852	-0-	24196	3	3512	9	N	3193	3156	0	37	8	-0-
10	29512	X	28424	-0-	-1088	-0-	24702	3	3722	9	N	3384	3350	0	34	8	-0-
11	27660	X	25106	-0-	-2554	-0-	21896	3	3210	9	N	2918	2892	0	26	8	-0-
12	28644	X	24185	-0-	-4459	-0-	20133	3	4052	9	N	3684	3639	0	45	8	-0-
01	28644	X	16511	-0-	-12133	-0-	13468	3	3043	9	N	2766	2728	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	-	19039			
M	O	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					
08	77500	X	41145	-0-	-36355	-0-	37867	3	3278	9	N	2980	2935	0	45	8	-0-
09	71880	X	38439	-0-	-33441	-0-	35393	3	3046	9	N	2769	2725	0	44	8	-0-
10	74276	X	48161	-0-	-26115	-0-	44620	3	3541	9	N	3219	3112	0	107	8	-0-
11	65238	X	65238	-0-	-0-	-0-	61256	3	3982	9	N	3620	3490	0	130	8	-0-
12	62113	X	62113	-0-	-0-	-0-	57868	3	4245	9	N	3859	3725	0	134	8	-0-
01	69191	X	69191	-0-	-0-	-0-	64979	3	4212	9	N	3829	3734	0	95	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	-	18894			
08	27094	X	23801	-0-	-3293	-0-	19548	3	4253	9	N	3866	3832	0	34	8	-0-
09	26220	X	23940	-0-	-2280	-0-	19833	3	4107	9	N	3734	3703	0	31	8	-0-
10	26226	X	20904	-0-	-5322	-0-	17120	3	3784	9	N	3440	3406	0	34	8	-0-
11	23040	X	17502	-0-	-5538	-0-	13987	3	3515	9	N	3195	3169	0	26	8	-0-
12	24738	X	17295	-0-	-7443	-0-	13785	3	3510	9	N	3191	3156	0	35	8	-0-
01	24738	X	18724	-0-	-6014	-0-	15124	3	3600	9	N	3273	3249	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	-	18762			
08	19468	X	8445	-0-	-11023	-0-	6322	3	2123	9	N	1930	1890	0	40	8	-0-
09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	15188	3	4729	9	N	4299	4251	0	48	8	-0-
10	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	16419	3	4975	9	N	4523	4476	0	47	8	-0-
11	8160	X	7099	-0-	-1061	-0-	5256	3	1843	9	N	1675	1660	0	15	8	-0-
12	20584	X	9421	-0-	-11163	-0-	7098	3	2323	9	N	2112	2078	0	34	8	-0-
01	21390	X	12169	-0-	-9221	-0-	9245	3	2924	9	N	2658	2617	0	41	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	-	18799			
08	24831	X	18982	-0-	-5849	-0-	15745	3	3237	9	N	2943	2915	0	28	8	-0-
09	24510	X	19430	-0-	-5080	-0-	16905	3	2525	9	N	2295	2260	0	35	8	-0-
10	25327	X	21319	-0-	-4008	-0-	18215	3	3104	9	N	2822	2784	0	38	8	-0-
11	24510	X	20051	-0-	-4459	-0-	16915	3	3136	9	N	2851	2825	0	26	8	-0-
12	23746	X	20001	-0-	-3745	-0-	16382	3	3619	9	N	3290	3243	0	47	8	-0-
01	21328	X	17900	-0-	-3428	-0-	14478	3	3422	9	N	3111	3069	0	42	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	-	18334			
08	17143	X	12883	-0-	-4260	-0-	10167	3	2716	9	N	2469	2443	0	26	8	-0-
09	16020	X	14674	-0-	-1346	-0-	11370	3	3304	9	N	3004	2972	0	32	8	-0-
10	16244	X	15203	-0-	-1041	-0-	11785	3	3418	9	N	3107	3074	0	33	8	-0-
11	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12644	3	3095	9	N	2814	2789	0	25	8	-0-
12	15159	X	12675	-0-	-2484	-0-	10197	3	2478	9	N	2253	2215	0	38	8	-0-
01	15190	X	12658	-0-	-2532	-0-	10086	3	2572	9	N	2338	2299	0	39	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	-	18356			
08	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	9	9	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-
10	0		478	-0-	478		146	3	332	9	N	302	297	0	5	8	-0-
11	0		12547	-0-	12547	13025	7542	3	5005	9	N	4550	4520	0	30	8	-0-
12	0		18027	-0-	18027	31052	13326	3	4701	9	N	4274	4232	0	42	8	-0-
01	0		19672	-0-	19672	50724	14236	3	5436	9	N	4942	4903	0	39	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	-	19262			
08	24087	X	22049	-0-	-2038	-0-	18380	3	3669	9	N	3335	3320	0	15	8	-0-
09	23310	X	22906	-0-	-404	-0-	19037	3	3869	9	N	3517	3498	0	19	8	-0-
10	23870	X	15271	-0-	-8599	-0-	12641	3	2630	9	N	2391	2378	0	13	8	-0-
11	21930	X	12924	-0-	-9006	-0-	10839	3	2085	9	N	1895	1888	0	7	8	-0-
12	23684	X	23059	-0-	-625	-0-	19338	3	3721	9	N	3383	3355	0	28	8	-0-
01	23684	X	15938	-0-	-7746	-0-	13254	3	2684	9	N	2440	2423	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683
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	BALANCE
08		27993 X	23169	-0-	-4824	-0-	19670 3	3499 9	N	3181	3164 0	17 8		-0-
09		28710 X	25090	-0-	-3620	-0-	21247 3	3843 9	N	3494	3472 0	22 8		-0-
10		29667 X	17813	-0-	-11854	-0-	15045 3	2768 9	N	2516	2501 0	15 8		-0-
11		28710 X	11785	-0-	-16925	-0-	10045 3	1740 9	N	1582	1575 0	7 8		-0-
12		27497 X	25642	-0-	-1855	-0-	21849 3	3793 9	N	3448	3414 0	34 8		-0-
01		25916 X	24544	-0-	-1372	-0-	20878 3	3666 9	N	3333	3304 0	29 8		-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382
08		36983 X	32205	-0-	-4778	-0-	27284 3	4921 9	N	4474	4422 0	52 8		-0-
09		35790 X	31480	-0-	-4310	-0-	26680 3	4800 9	N	4364	4308 0	56 8		-0-
10		36983 X	30452	-0-	-6531	-0-	25766 3	4686 9	N	4260	4197 0	63 8		-0-
11		33930 X	26823	-0-	-7107	-0-	22590 3	4233 9	N	3848	3803 0	45 8		-0-
12		33449 X	26366	-0-	-7083	-0-	22349 3	4017 9	N	3652	3596 0	56 8		-0-
01		32519 X	27240	-0-	-5279	-0-	22910 3	4330 9	N	3936	3896 0	40 8		-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280
08		33294 X	29378	-0-	-3916	-0-	24682 3	4696 9	N	4269	4218 0	51 8		-0-
09		32220 X	28428	-0-	-3792	-0-	23937 3	4491 9	N	4083	4030 0	53 8		-0-
10		33294 X	28608	-0-	-4686	-0-	24167 3	4441 9	N	4037	3980 0	57 8		-0-
11		30120 X	26495	-0-	-3625	-0-	22324 3	4171 9	N	3792	3747 0	45 8		-0-
12		30659 X	25662	-0-	-4997	-0-	21426 3	4236 9	N	3851	3797 0	54 8		-0-
01		29388 X	25673	-0-	-3715	-0-	21481 3	4192 9	N	3811	3774 0	37 8		-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
08		35340 X	29293	-0-	-6047	-0-	24122 3	5171 9	N	4701	4675 0	26 8		-0-
09		34200 X	30478	-0-	-3722	-0-	24748 3	5730 9	N	5209	5178 0	31 8		-0-
10		35340 X	27692	-0-	-7648	-0-	22162 3	5530 9	N	5027	4997 0	30 8		-0-
11		33210 X	27126	-0-	-6084	-0-	21726 3	5400 9	N	4909	4887 0	22 8		-0-
12		32674 X	22297	-0-	-10377	-0-	17880 3	4417 9	N	4015	3984 0	31 8		-0-
01		31496 X	27559	-0-	-3937	-0-	21813 3	5746 9	N	5224	5181 0	43 8		-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
08		34562 X	34562	-0-	-0-	-0-	27496 3	7066 9	N	6424	6369 0	55 8		-0-
09		32610 X	31011	-0-	-1599	-0-	24606 3	6405 9	N	5823	5774 0	49 8		-0-
10		37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	30784 3	6735 9	N	6123	6062 0	61 8		-0-
11		33810 X	28953	-0-	-4857	-0-	22886 3	6067 9	N	5515	5468 0	47 8		-0-
12		34937 X	30756	-0-	-4181	-0-	24905 3	5851 9	N	5319	5246 0	73 8		-0-
01		37510 X	28312	-0-	-9198	-0-	22591 3	5721 9	N	5201	5161 0	40 8		-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617
08		40951 X	37508	-0-	-3443	-0-	31007 3	6501 9	N	5910	5879 0	31 8		-0-
09		39630 X	33618	-0-	-6012	-0-	27784 3	5834 9	N	5304	5272 0	32 8		-0-
10		40021 X	27037	-0-	-12984	-0-	22199 3	4838 9	N	4398	4371 0	27 8		-0-
11		37170 X	27964	-0-	-9206	-0-	22282 3	5682 9	N	5165	5141 0	24 8		-0-
12		37510 X	28010	-0-	-9500	-0-	23001 3	5009 9	N	4554	4516 0	38 8		-0-
01		37510 X	10778	-0-	-26732	-0-	8426 3	2352 9	N	2138	2119 0	19 8		-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911
08		21917 X	17082	-0-	-4835	-0-	13047 3	4035 9	N	3668	3639 0	29 8		-0-
09		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	13057 3	8248 9	N	7498	7470 0	28 8		-0-
10		20553 X	17245	-0-	-3308	-0-	12563 3	4682 9	N	4256	4222 0	34 8		-0-
11		19890 X	11259	-0-	-8631	-0-	8535 3	2724 9	N	2476	2455 0	21 8		-0-
12		22010 X	11986	-0-	-10024	-0-	9118 3	2868 9	N	2607	2568 0	39 8		-0-
01		22010 X	15121	-0-	-6889	-0-	11788 3	3333 9	N	3030	3005 0	25 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209			
M	O	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			
08	49445	X	39521	-0-	-9924	-0-	32000	3	7521	9	N	6837	6789	0	48	8	-0-
09	47850	X	40829	-0-	-7021	-0-	33407	3	7422	9	N	6747	6694	0	53	8	-0-
10	48887	X	40873	-0-	-8014	-0-	33518	3	7355	9	N	6686	6631	0	55	8	-0-
11	43380	X	35425	-0-	-7955	-0-	28757	3	6668	9	N	6062	6023	0	39	8	-0-
12	42904	X	38226	-0-	-4678	-0-	31267	3	6959	9	N	6326	6255	0	71	8	-0-
01	42191	X	38348	-0-	-3843	-0-	31375	3	6973	9	N	6339	6267	0	72	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542			
08	42129	X	38224	-0-	-3905	-0-	31079	3	7145	9	N	6495	6421	0	74	8	-0-
09	40770	X	36770	-0-	-4000	-0-	30021	3	6749	9	N	6135	6059	0	76	8	-0-
10	41664	X	33978	-0-	-7686	-0-	27541	3	6437	9	N	5852	5761	0	91	8	-0-
11	38850	X	23238	-0-	-15612	-0-	17096	3	6142	9	N	5584	5506	0	78	8	-0-
12	40145	X	20908	-0-	-19237	-0-	15119	3	5789	9	N	5263	5171	0	92	8	-0-
01	38223	X	33252	-0-	-4971	-0-	26341	3	6911	9	N	6283	6210	0	73	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328			
08	45260	X	35461	-0-	-9799	-0-	28795	3	6666	9	N	6060	6029	0	31	8	-0-
09	43800	X	33235	-0-	-10565	-0-	26999	3	6236	9	N	5669	5637	0	32	8	-0-
10	43400	X	31888	-0-	-11512	-0-	25831	3	6057	9	N	5506	5474	0	32	8	-0-
11	38760	X	30486	-0-	-8274	-0-	24737	3	5749	9	N	5226	5203	0	23	8	-0-
12	37324	X	27292	-0-	-10032	-0-	22048	3	5244	9	N	4767	4730	0	37	8	-0-
01	35464	X	27690	-0-	-7774	-0-	22154	3	5536	9	N	5033	4989	0	44	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376			
08	47182	X	28499	-0-	-18683	-0-	23936	3	4563	9	N	4148	4111	0	37	8	-0-
09	43260	X	31783	-0-	-11477	-0-	26588	3	5195	9	N	4723	4679	0	44	8	-0-
10	40517	X	33434	-0-	-7083	-0-	28255	3	5179	9	N	4708	4662	0	46	8	-0-
11	0	0	30009	-0-	30009	30009	25330	3	4679	9	N	4254	4221	0	33	8	-0-
12	0	0	28231	-0-	28231	58240	23768	3	4463	9	N	4057	4000	0	57	8	-0-
01	0	0	23202	-0-	23202	81442	19032	3	4170	9	N	3791	3739	0	52	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685			
08	36642	X	31303	-0-	-5339	-0-	25213	3	6090	9	N	5536	5501	0	35	8	-0-
09	35460	X	28630	-0-	-6830	-0-	23105	3	5525	9	N	5023	4988	0	35	8	-0-
10	32643	X	27778	-0-	-4865	-0-	22391	3	5387	9	N	4897	4861	0	36	8	-0-
11	31590	X	22980	-0-	-8610	-0-	17741	3	5239	9	N	4763	4736	0	27	8	-0-
12	31310	X	17846	-0-	-13464	-0-	13492	3	4354	9	N	3958	3916	0	42	8	-0-
01	31310	X	12494	-0-	-18816	-0-	7717	3	4777	9	N	4343	4296	0	47	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824			
08	48019	X	42820	-0-	-5199	-0-	34054	3	8766	9	N	7969	7932	0	37	8	-0-
09	46470	X	40633	-0-	-5837	-0-	32442	3	8191	9	N	7446	7407	0	39	8	-0-
10	47523	X	41126	-0-	-6397	-0-	32800	3	8326	9	N	7569	7528	0	41	8	-0-
11	43650	X	37308	-0-	-6342	-0-	29817	3	7491	9	N	6810	6781	0	29	8	-0-
12	44423	X	38769	-0-	-5654	-0-	31236	3	7533	9	N	6848	6796	0	52	8	-0-
01	42811	X	37520	-0-	-5291	-0-	30329	3	7191	9	N	6537	6487	0	50	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413			
08	37386	X	30137	-0-	-7249	-0-	25197	3	4940	9	N	4491	4446	0	45	8	-0-
09	36180	X	27793	-0-	-8387	-0-	23258	3	4535	9	N	4123	4076	0	47	8	-0-
10	34100	X	28088	-0-	-6012	-0-	23533	3	4555	9	N	4141	4092	0	49	8	-0-
11	31770	X	27709	-0-	-4061	-0-	23346	3	4363	9	N	3966	3930	0	36	8	-0-
12	30132	X	25399	-0-	-4733	-0-	21547	3	3852	9	N	3502	3444	0	58	8	-0-
01	30132	X	25449	-0-	-4683	-0-	21651	3	3798	9	N	3453	3387	0	66	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904
M	O	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
08	34131 X	26960	-0-	-7171	-0-	21723	3	5237	9	N	4761	4689	0	72 8 -0-
09	31890 X	28674	-0-	-3216	-0-	23494	3	5180	9	N	4709	4631	0	78 8 -0-
10	29109 X	26794	-0-	-2315	-0-	21970	3	4824	9	N	4385	4307	0	78 8 -0-
11	26100 X	24780	-0-	-1320	-0-	20211	3	4569	9	N	4154	4088	0	66 8 -0-
12	29636 X	23736	-0-	-5900	-0-	19256	3	4480	9	N	4073	3990	0	83 8 -0-
01	29636 X	27499	-0-	-2137	-0-	22540	3	4959	9	N	4508	4447	0	61 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072
08	34162 X	31779	-0-	-2383	-0-	27259	3	4520	9	N	4109	4054	0	55 8 -0-
09	33060 X	30493	-0-	-2567	-0-	26192	3	4301	9	N	3910	3857	0	53 8 -0-
10	33015 X	31436	-0-	-1579	-0-	27088	3	4348	9	N	3953	3889	0	64 8 -0-
11	31950 X	29258	-0-	-2692	-0-	25180	3	4078	9	N	3707	3654	0	53 8 -0-
12	33015 X	27825	-0-	-5190	-0-	23909	3	3916	9	N	3560	3495	0	65 8 -0-
01	31775 X	27174	-0-	-4601	-0-	23294	3	3880	9	N	3527	3487	0	40 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327
08	34472 X	29391	-0-	-5081	-0-	25292	3	4099	9	N	3726	3684	0	42 8 -0-
09	31290 X	27608	-0-	-3682	-0-	23791	3	3817	9	N	3470	3430	0	40 8 -0-
10	32209 X	27805	-0-	-4404	-0-	24007	3	3798	9	N	3453	3406	0	47 8 -0-
11	30390 X	25698	-0-	-4692	-0-	22089	3	3609	9	N	3281	3242	0	39 8 -0-
12	31403 X	25508	-0-	-5895	-0-	21870	3	3638	9	N	3307	3256	0	51 8 -0-
01	29388 X	24421	-0-	-4967	-0-	20971	3	3450	9	N	3136	3104	0	32 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299
08	30287 X	14376	-0-	-15911	-0-	11524	3	2852	9	N	2593	2561	0	32 8 -0-
09	29310 X	22475	-0-	-6835	-0-	18229	3	4246	9	N	3860	3814	0	46 8 -0-
10	27156 X	26702	-0-	-454	-0-	22202	3	4500	9	N	4091	4038	0	53 8 -0-
11	0	26764	-0-	26764	26764	22762	3	4002	9	N	3638	3600	0	38 8 -0-
12	0	21523	-0-	21523	48287	18105	3	3418	9	N	3107	3049	0	58 8 -0-
01	0	34270	-0-	34270	82557	30000	3	4270	9	N	3882	3811	0	71 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829
08	11284 X	10971	-0-	-313	-0-	8785	3	2186	9	N	1987	1954	0	33 8 -0-
09	10920 X	9800	-0-	-1120	-0-	7821	3	1979	9	N	1799	1766	0	33 8 -0-
10	11284 X	9487	-0-	-1797	-0-	7686	3	1801	9	N	1637	1602	0	35 8 -0-
11	10830 X	8211	-0-	-2619	-0-	7036	3	1175	9	N	1068	1042	0	26 8 -0-
12	10974 X	9165	-0-	-1809	-0-	7414	3	1751	9	N	1592	1548	0	44 8 -0-
01	10974 X	9310	-0-	-1664	-0-	7713	3	1597	9	N	1452	1406	0	46 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218
08	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	27080	3	5160	9	N	4691	4630	0	61 8 -0-
09	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	26306	3	4826	9	N	4387	4329	0	58 8 -0-
10	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	27388	3	4833	9	N	4394	4327	0	67 8 -0-
11	31737 X	31737	-0-	-0-	-0-	26926	3	4811	9	N	4374	4321	0	53 8 -0-
12	32240 X	26804	-0-	-5436	-0-	22308	3	4496	9	N	4087	4023	0	64 8 -0-
01	32240 X	27438	-0-	-4802	-0-	22965	3	4473	9	N	4066	4022	0	44 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584
08	26443 X	25181	-0-	-1262	-0-	20302	3	4879	9	N	4435	4408	0	27 8 -0-
09	25590 X	22671	-0-	-2919	-0-	18063	3	4608	9	N	4189	4161	0	28 8 -0-
10	24924 X	23848	-0-	-1076	-0-	19197	3	4651	9	N	4228	4199	0	29 8 -0-
11	0	23292	-0-	23292	23292	19073	3	4219	9	N	3835	3814	0	21 8 -0-
12	0	22236	-0-	22236	45528	17913	3	4323	9	N	3930	3895	0	35 8 -0-
01	0	18439	-0-	18439	63967	14322	3	4117	9	N	3743	3709	0	34 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	18835	-0-	18835	18835	556 2	14776 3	Y	3175	3132 0		153
							10 4	3493 9					
09		T. A.	18764	-0-	18764	37599	261 2	12499 3	Y	5458	5422 0		189
							6004 9						
10		T. A.	17884	-0-	17884	55483	13236 3	4648 9	Y	4225	4256 0		158
11		68718 X	13235	-0-	-55483	-0-	45 2	8945 3	Y	3858	3848 0		168
							1 4	4244 9					
12		0	11155	-0-	11155	11155	324 2	6805 3	Y	3627	3575 0		220
							36 4	3990 9					
01		0	8805	-0-	8805	19960	266 2	4919 3	Y	2959	3011 0		168
							365 4	3255 9					

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290217		COMPL. DATE 05/12/2020		TOTAL DEPTH 12242		PERF.10844 - 17915			
08		39153 X	28463	-0-	-10690	-0-	23804 3	4659 9	N	4235	4193 0	42 8	-0-
09		35670 X	26935	-0-	-8735	-0-	22733 3	4202 9	N	3820	3782 0	38 8	-0-
10		30876 X	11299	-0-	-19577	-0-	9406 3	1893 9	N	1721	1700 0	21 8	-0-
11		27720 X	14131	-0-	-13589	-0-	11759 3	2372 9	N	2156	2133 0	23 8	-0-
12		28458 X	25317	-0-	-3141	-0-	21335 3	3982 9	N	3620	3568 0	52 8	-0-
01		31223 X	31223	-0-	-0-	-0-	26337 3	4886 9	N	4442	4402 0	40 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290235		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10780 - 21052			
08		33015 X	6636	-0-	-26379	-0-	6267 3	369 9	N	335	314 0	21 8	-0-
09		23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	23290 3	600 9	N	545	483 0	62 8	-0-
10		29708 X	29708	-0-	-0-	-0-	29508 3	200 9	N	182	97 0	85 8	-0-
11		22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	22400 3	186 9	N	169	115 0	54 8	-0-
12		24676 X	17147	-0-	-7529	-0-	15526 3	1621 9	N	1474	1432 0	42 8	-0-
01		29698 X	16409	-0-	-13289	-0-	15523 3	886 9	Y	805	776 0	29 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290236		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10862 - 21134			
08		29574 X	24219	-0-	-5355	-0-	21765 3	2454 9	N	2231	2188 0	43 8	-0-
09		28620 X	17162	-0-	-11458	-0-	14914 3	2248 9	N	2044	2011 0	33 8	-0-
10		29574 X	16159	-0-	-13415	-0-	13436 3	2723 9	N	2475	2442 0	33 8	-0-
11		26190 X	15681	-0-	-10509	-0-	12773 3	2908 9	N	2644	2616 0	28 8	-0-
12		27063 X	19968	-0-	-7095	-0-	16756 3	3212 9	N	2920	2876 0	44 8	-0-
01		24211 X	17202	-0-	-7009	-0-	14654 3	2548 9	Y	2316	2293 0	23 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290239		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11024 - 21261			
08		26071 X	14132	-0-	-11939	-0-	13130 3	1002 9	N	911	848 0	63 8	-0-
09		24630 X	17778	-0-	-6852	-0-	13944 3	3834 9	N	3485	3431 0	54 8	-0-
10		19964 X	16860	-0-	-3104	-0-	12651 3	4209 9	N	3826	3771 0	55 8	-0-
11		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	12101 3	3736 9	N	3396	3353 0	43 8	-0-
12		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	15404 3	4274 9	N	3885	3814 0	71 8	-0-
01		18383 X	17113	-0-	-1270	-0-	13703 3	3410 9	Y	3100	3063 0	37 8	-0-

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 #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	16310	-0-	16310	16310	461 2	13876 3	Y	1785	1804	0		86
09	T. A.	15933	-0-	15933	32243	260 2	12454 3	Y	2926	2911	0		101
10	T. A.	20657	-0-	20657	52900	3219 9	4831 9	Y	4392	4329	0		164
11	67956 X	15056	-0-	-52900	-0-	51 2	10165 3	Y	4399	4371	0		192
12	0	16059	-0-	16059	16059	1 4	4839 9						
01	0	12627	-0-	12627	28686	470 2	9874 3	Y	5147	5027	0		312
						53 4	5662 9						
						387 2	7173 3	Y	4122	4199	0		235
						533 4	4534 9						
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430
08	29357 X	28911	-0-	-446	-0-	23048 3	5863 9	N	5330	5261	0	69 8	-0-
09	35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	29239 3	6531 9	N	5937	5866	0	71 8	-0-
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	22698 3	5720 9	N	5200	5117	0	83 8	-0-
11	27990 X	26044	-0-	-1946	-0-	20685 3	5359 9	N	4872	4789	0	83 8	-0-
12	36952 X	24709	-0-	-12243	-0-	19614 3	5095 9	N	4632	4545	0	87 8	-0-
01	36952 X	25436	-0-	-11516	-0-	20166 3	5270 9	N	4791	4731	0	60 8	-0-
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740
08	T. A.	17209	-0-	17209	17209	492 2	13363 3	Y	3041	2989	0		146
09	T. A.	16836	-0-	16836	34045	9 4	3345 9						
10	T. A.	15499	-0-	15499	49544	229 2	10972 3	Y	5123	5092	0		177
11	64627 X	15083	-0-	-49544	-0-	5635 9	3783 9	Y	3439	3488	0		128
12	0	16216	-0-	16216	16216	11716 3	10232 3	Y	4362	4300	0		190
01	0	12753	-0-	12753	28969	52 2	4798 9						
						1 4	4798 9						
						474 2	9955 3	Y	5213	5087	0		316
						53 4	5734 9						
						391 2	7232 3	Y	4175	4253	0		238
						537 4	4593 9						
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11496	- 19146
08	32860 X	20836	-0-	-12024	-0-	16704 3	4132 9	N	3756	3718	0	38 8	-0-
09	31140 X	26035	-0-	-5105	-0-	20658 3	5377 9	N	4888	4847	0	41 8	-0-
10	31031 X	27527	-0-	-3504	-0-	21935 3	5592 9	N	5084	5044	0	40 8	-0-
11	26440 X	26440	-0-	-0-	-0-	21246 3	5194 9	N	4722	4691	0	31 8	-0-
12	26908 X	24153	-0-	-2755	-0-	19452 3	4701 9	N	4274	4222	0	52 8	-0-
01	27528 X	26346	-0-	-1182	-0-	21316 3	5030 9	N	4573	4519	0	54 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12056	- 19330
08	37806 X	37806	-0-	-0-	-0-	32779 3	5027 9	Y	4570	4537	0	33 8	-0-
09	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	29179 3	6294 9	Y	5722	5675	0	47 8	-0-
10	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	38411 3	6182 9	Y	5620	5566	0	54 8	-0-
11	34440 X	21289	-0-	-13151	-0-	17218 3	4071 9	Y	3701	3675	0	26 8	-0-
12	35588 X	16775	-0-	-18813	-0-	13062 3	3713 9	Y	3375	3333	0	42 8	-0-
01	35588 X	11179	-0-	-24409	-0-	8462 3	2717 9	Y	2470	2426	0	44 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11497	- 18937
08	12772 X	11719	-0-	-1053	-0-	8010 3	3709 9	Y	3372	3355	0	17 8	-0-
09	12750 X	7960	-0-	-4790	-0-	4829 3	3131 9	Y	2846	2830	0	16 8	-0-
10	13175 X	11143	-0-	-2032	-0-	7580 3	3563 9	Y	3239	3220	0	19 8	-0-
11	12750 X	7743	-0-	-5007	-0-	4456 3	3287 9	Y	2988	2976	0	12 8	-0-
12	13175 X	4908	-0-	-8267	-0-	1727 3	3181 9	Y	2892	2872	0	20 8	-0-
01	11718 X	2579	-0-	-9139	-0-	127 3	2452 9	Y	2229	2216	0	13 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1798 X	853	-0-	-945	-0-	613 2	240 9	N	218	369 1	3 8	164
09		1740 X	1378	-0-	-362	-0-	1008 2	370 9	N	336	187 1	16 8	297
10		1643 X	1519	-0-	-124	-0-	1068 2	451 9	N	410	372 1	34 8	301
11		1590 X	1459	-0-	-131	-0-	1042 2	417 9	N	379	377 1	20 8	283
12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1222 2	475 9	N	432	375 1	27 8	313
01		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1217 2	465 9	N	423	531 1	26 8	179

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11134	- 20275	
08		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	7724 3	168 4	Y	3138	3106 0	32 8	78
							3452 9						
09		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	8495 3	161 4	Y	3109	3113 0		74
							3420 9						
10		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	8664 3	130 4	Y	3081	3055 0	15 8	85
							3389 9						
11		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	7861 3	135 4	Y	2932	2967 0		50
							3225 9						
12		10881 X	6025	-0-	-4856	-0-	5963 3	30 4	Y	29	50 0	29 8	-0-
							32 9						
01		10881 X	10126	-0-	-755	-0-	6871 3	123 4	Y	2847	2689 0	108 1	41
							3132 9				9 8		

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10450	- 14650	
08		18166 X	17865	-0-	-301	-0-	14998 2	2867 9	Y	2606	2525 0	98 1	167
09		17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	14732 2	3208 9	Y	2916	2506 0	434 1	141
											2 8		
10		18910 X	17012	-0-	-1898	-0-	14138 2	2874 9	Y	2613	2652 0		102
11		18300 X	15150	-0-	-3150	-0-	12579 2	2571 9	Y	2337	2035 0	251 1	148
											5 8		
12		18910 X	10720	-0-	-8190	-0-	8566 2	2154 9	Y	1958	1958 0	12 8	136
01		18538 X	13555	-0-	-4983	-0-	11007 2	2548 9	Y	2316	2368 0	2 8	82

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11640	- 21994	
08		54529 X	53153	-0-	-1376	-0-	46183 3	6970 9	Y	6336	6270 0	84 8	49
09		52770 X	52393	-0-	-377	-0-	45615 3	6778 9	Y	6162	6165 0	11 8	35
10		54529 X	50359	-0-	-4170	-0-	43748 3	6611 9	Y	6010	5942 0	55 8	48
11		52770 X	45246	-0-	-7524	-0-	38849 3	6397 9	Y	5815	5741 0	85 8	37
12		54529 X	51714	-0-	-2815	-0-	44507 3	7207 9	Y	6552	6358 0	169 8	62
01		54126 X	46331	-0-	-7795	-0-	39589 3	6742 9	Y	6129	6002 0	144 8	45

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11397	- 21751	
08		31372 X	27847	-0-	-3525	-0-	24161 3	3686 9	Y	3351	3323 0	37 8	26
09		30360 X	26556	-0-	-3804	-0-	22933 3	3623 9	Y	3294	3296 0	5 8	19
10		29977 X	25309	-0-	-4668	-0-	21721 3	3588 9	Y	3262	3232 0	23 8	26
11		26940 X	24031	-0-	-2909	-0-	20560 3	3471 9	Y	3155	3125 0	36 8	20
12		27838 X	24839	-0-	-2999	-0-	20895 3	3944 9	Y	3585	3499 0	72 8	34
01		27838 X	24329	-0-	-3509	-0-	20564 3	3765 9	Y	3423	3367 0	65 8	25

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BECKER 6-30 UNIT B															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	12176	-0-	12176	12176	421	2	8885	3	Y	2602	2558	0		125
						8	4	2862	9						
09	T. A.	14796	-0-	14796	26972	198	2	9473	3	Y	4659	4623	0		161
						5125	9								
10	T. A.	13219	-0-	13219	40191	10031	3	3188	9	Y	2898	2951	0		108
11	54463 X	14272	-0-	-40191	-0-	50	2	9870	3	Y	3955	3891	0		172
						1	4	4351	9						
12	0	15987	-0-	15987	15987	494	2	10376	3	Y	4602	4495	0		279
						55	4	5062	9						
01	0	12276	-0-	12276	28263	400	2	7396	3	Y	3574	3650	0		203
						549	4	3931	9						
BECKER 6-29 UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240															
08	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	8784	2	105	4	N	2632	2534	1		251
						2895	9								
09	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	8743	2	119	4	N	2980	2965	1		266
						3278	9								
10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	9004	2	116	4	N	2908	2984	1		190
						3199	9								
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	8324	2	112	4	N	2805	2812	1	1 8	182
						3086	9								
12	11594 X	10267	-0-	-1327	-0-	7219	2	107	4	N	2674	2623	1		233
						2941	9								
01	11594 X	8388	-0-	-3206	-0-	5341	2	107	4	N	2673	2721	1	1 8	184
						2940	9								
ZION 55-1-17 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381															
08	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	28230	3	6963	9	N	6330	6276	0	54 8	-0-
09	33600 X	32369	-0-	-1231	-0-	26154	3	6215	9	N	5650	5594	0	56 8	-0-
10	52452 X	33036	-0-	-19416	-0-	26598	3	6438	9	N	5853	5790	0	63 8	-0-
11	50760 X	30156	-0-	-20604	-0-	24053	3	6103	9	N	5548	5505	0	43 8	-0-
12	52452 X	13000	-0-	-39452	-0-	10059	3	2941	9	N	2674	2631	0	43 8	-0-
01	35185 X	26300	-0-	-8885	-0-	21515	3	4785	9	N	4350	4296	0	54 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463															
08	41646 X	41646	-0-	-0-	-0-	36043	3	5603	9	Y	5094	5069	0	25 8	-0-
09	30480 X	26117	-0-	-4363	-0-	20664	3	5453	9	Y	4957	4930	0	27 8	-0-
10	31496 X	25286	-0-	-6210	-0-	20077	3	5209	9	Y	4735	4707	0	28 8	-0-
11	30480 X	22357	-0-	-8123	-0-	17689	3	4668	9	Y	4244	4225	0	19 8	-0-
12	31496 X	21653	-0-	-9843	-0-	16899	3	4754	9	Y	4322	4287	0	35 8	-0-
01	31496 X	22300	-0-	-9196	-0-	17574	3	4726	9	Y	4296	4262	0	34 8	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E															
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578															
08	96410 X	75939	-0-	-20471	-0-	64313	3	11626	9	Y	10569	10539	0	30 8	-0-
09	85890 X	77480	-0-	-8410	-0-	66641	3	10839	9	Y	9854	9826	0	28 8	-0-
10	88753 X	72032	-0-	-16721	-0-	61506	3	10526	9	Y	9569	9488	0	81 8	-0-
11	0	65657	-0-	65657	65657	56153	3	9504	9	Y	8640	8573	0	67 8	-0-
12	0	60905	-0-	60905	126562	51190	3	9715	9	Y	8832	8739	0	93 8	-0-
01	0	55912	-0-	55912	182474	46949	3	8963	9	Y	8148	8083	0	65 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892	-	21699			
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			
08	46779	X	37277	-0-	-9502	-0-	30006	3	7271	9	N	6610	6571	0	39	8	-0-
09	45240	X	34897	-0-	-10343	-0-	27804	3	7093	9	N	6448	6408	0	40	8	-0-
10	42966	X	33520	-0-	-9446	-0-	26609	3	6911	9	N	6283	6242	0	41	8	-0-
11	36060	X	28961	-0-	-7099	-0-	22989	3	5972	9	N	5429	5402	0	27	8	-0-
12	37262	X	32737	-0-	-4525	-0-	26298	3	6439	9	N	5854	5803	0	51	8	-0-
01	37262	X	4507	-0-	-32755	-0-	3320	3	1187	9	N	1079	1066	0	13	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330	-	19600			
08	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	58177	3	7042	9	Y	6402	6359	0	43	8	-0-
09	42630	X	36998	-0-	-5632	-0-	30582	3	6416	9	Y	5833	5787	0	46	8	-0-
10	44051	X	30488	-0-	-13563	-0-	24359	3	6129	9	Y	5572	5524	0	48	8	-0-
11	42630	X	27859	-0-	-14771	-0-	22210	3	5649	9	Y	5135	5101	0	34	8	-0-
12	44051	X	29255	-0-	-14796	-0-	23689	3	5566	9	Y	5060	5000	0	60	8	-0-
01	44051	X	27616	-0-	-16435	-0-	22146	3	5470	9	Y	4973	4914	0	59	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902	-	22239			
08	60171	X	38049	-0-	-22122	-0-	27485	3	10564	9	Y	9604	9548	0	56	8	-0-
09	52800	X	35399	-0-	-17401	-0-	25687	3	9712	9	Y	8829	8771	0	58	8	-0-
10	49600	X	24278	-0-	-25322	-0-	16396	3	7882	9	Y	7165	7128	0	37	8	-0-
11	48000	X	12761	-0-	-35239	-0-	8864	3	3897	9	Y	3543	3529	0	14	8	-0-
12	41478	X	32507	-0-	-8971	-0-	22827	3	9680	9	Y	8800	8712	0	88	8	-0-
01	38037	X	33916	-0-	-4121	-0-	24824	3	9092	9	Y	8265	8180	0	85	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398	-	21728			
08	33170	X	26707	-0-	-6463	-0-	20847	3	5860	9	Y	5327	5250	0	77	8	-0-
09	29130	X	27057	-0-	-2073	-0-	21342	3	5715	9	Y	5195	5105	0	90	8	-0-
10	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	21470	3	5718	9	Y	5198	5100	0	98	8	-0-
11	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	24377	3	5586	9	Y	5078	5011	0	67	8	-0-
12	27962	X	25425	-0-	-2537	-0-	19738	3	5687	9	Y	5170	5052	0	118	8	-0-
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	23760	3	5202	9	Y	4729	4612	0	117	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724	-	21257			
08	21018	X	11990	-0-	-9028	-0-	8365	3	3625	9	Y	3295	3246	0	58	8	87
09	18420	X	12746	-0-	-5674	-0-	9479	3	3267	9	Y	2970	2916	0	71	8	70
10	19034	X	12854	-0-	-6180	-0-	9740	3	3114	9	Y	2831	2733	0	75	8	93
11	18420	X	11448	-0-	-6972	-0-	8180	3	3268	9	Y	2971	2955	0	49	8	60
12	15593	X	12481	-0-	-3112	-0-	9714	3	2767	9	Y	2515	2416	0	93	8	66
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	11469	3	2668	9	Y	2425	2334	0	95	8	62

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	291596	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	-	20697			
08	129456	X	63741	-0-	-65715	-0-	52144	3	11597	9	N	10543	10497	0	46	8	-0-
09	106110	X	56777	-0-	-49333	-0-	46604	3	10173	9	N	9248	9205	0	43	8	-0-
10	90272	X	59905	-0-	-30367	-0-	49511	3	10394	9	N	9449	9400	0	49	8	-0-
11	64440	X	50113	-0-	-14327	-0-	41031	3	9082	9	N	8256	8229	0	27	8	-0-
12	63736	X	37819	-0-	-25917	-0-	30269	3	7550	9	N	6864	6828	0	36	8	-0-
01	63736	X	47157	-0-	-16579	-0-	37060	3	10097	9	N	9179	9130	0	49	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	-	20794			
08	68572	X	47862	-0-	-20710	-0-	41097	3	6765	9	N	6150	6068	0	82	8	-0-
09	63570	X	48009	-0-	-15561	-0-	41394	3	6615	9	N	6014	5932	0	82	8	-0-
10	61225	X	38439	-0-	-22786	-0-	33298	3	5141	9	N	4674	4601	0	73	8	-0-
11	53910	X	40659	-0-	-13251	-0-	35061	3	5598	9	N	5089	5027	0	62	8	-0-
12	52824	X	44673	-0-	-8151	-0-	38487	3	6186	9	N	5624	5546	0	78	8	-0-
01	49600	X	41253	-0-	-8347	-0-	35757	3	5496	9	N	4996	4946	0	50	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 #: 16H		RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10070	- 20930		
M	O	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			
08	80445 X	57364	-0-	-23081	-0-	49431 3	7933 9	N	7212	7112 0	100 8	-0-	
09	76320 X	59618	-0-	-16702	-0-	52257 3	7361 9	N	6692	6572 0	120 8	-0-	
10	74803 X	52430	-0-	-22373	-0-	45108 3	7322 9	N	6656	6542 0	114 8	-0-	
11	66930 X	51905	-0-	-15025	-0-	44506 3	7399 9	N	6726	6639 0	87 8	-0-	
12	64728 X	57900	-0-	-6828	-0-	49987 3	7913 9	N	7194	7082 0	112 8	-0-	
01	61597 X	54384	-0-	-7213	-0-	47049 3	7335 9	N	6668	6599 0	69 8	-0-	

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	9564	PERF.10284	- 20570		
08	98735 X	70449	-0-	-28286	-0-	58884 3	11565 9	N	10514	10389 0	125 8	-0-	
09	92910 X	73208	-0-	-19702	-0-	61459 3	11749 9	N	10681	10531 0	150 8	-0-	
10	90179 X	60607	-0-	-29572	-0-	51268 3	9339 9	N	8490	8339 0	151 8	-0-	
11	83730 X	63764	-0-	-19966	-0-	53656 3	10108 9	N	9189	9066 0	123 8	-0-	
12	80662 X	68378	-0-	-12284	-0-	57677 3	10701 9	N	9728	9550 0	178 8	-0-	
01	75640 X	66626	-0-	-9014	-0-	56641 3	9985 9	N	9077	8957 0	120 8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10986	- 22716		
08	45787 X	37847	-0-	-7940	-0-	30979 3	6868 9	N	6244	6141 0	103 8	-0-	
09	44310 X	38304	-0-	-6006	-0-	31830 3	6474 9	N	5885	5784 0	101 8	-0-	
10	42439 X	41998	-0-	-441	-0-	35865 3	6133 9	N	5575	5454 0	121 8	-0-	
11	38580 X	37363	-0-	-1217	-0-	31399 3	5964 9	N	5422	5316 0	106 8	-0-	
12	39587 X	31063	-0-	-8524	-0-	25593 3	5470 9	N	4973	4860 0	113 8	-0-	
01	42005 X	38358	-0-	-3647	-0-	32392 3	5966 9	N	5424	5335 0	89 8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11015	- 21369		
08	41850 X	31649	-0-	-10201	-0-	25537 3	6112 9	N	5556	5493 0	63 8	-0-	
09	40500 X	30268	-0-	-10232	-0-	24687 3	5581 9	N	5074	5014 0	60 8	-0-	
10	38409 X	35907	-0-	-2502	-0-	30206 3	5701 9	N	5183	5105 0	78 8	-0-	
11	35370 X	32142	-0-	-3228	-0-	26668 3	5474 9	N	4976	4912 0	64 8	-0-	
12	36146 X	31328	-0-	-4818	-0-	25930 3	5398 9	N	4907	4825 0	82 8	-0-	
01	35898 X	32331	-0-	-3567	-0-	27195 3	5136 9	N	4669	4615 0	54 8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10980	- 20692		
08	43214 X	34642	-0-	-8572	-0-	26573 3	8069 9	N	7335	7218 0	117 8	-0-	
09	40350 X	32024	-0-	-8326	-0-	24450 3	7574 9	N	6885	6772 0	113 8	-0-	
10	39897 X	33230	-0-	-6667	-0-	26032 3	7198 9	N	6544	6416 0	128 8	-0-	
11	36930 X	30964	-0-	-5966	-0-	24014 3	6950 9	N	6318	6207 0	111 8	-0-	
12	37076 X	31869	-0-	-5207	-0-	24906 3	6963 9	N	6330	6189 0	141 8	-0-	
01	34627 X	29767	-0-	-4860	-0-	23403 3	6364 9	N	5785	5693 0	92 8	-0-	

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10917	- 18583		
08	50871 X	22962	-0-	-27909	-0-	17118 3	5844 9	N	5313	5241 0	72 8	-0-	
09	49230 X	21884	-0-	-27346	-0-	16567 3	5317 9	N	4834	4761 0	73 8	-0-	
10	27497 X	21404	-0-	-6093	-0-	16070 3	5334 9	N	4849	4765 0	84 8	-0-	
11	24990 X	19031	-0-	-5959	-0-	14368 3	4663 9	N	4239	4177 0	62 8	-0-	
12	24583 X	18174	-0-	-6409	-0-	13005 3	5169 9	N	4699	4621 0	78 8	-0-	
01	22971 X	21958	-0-	-1013	-0-	16014 3	5944 9	N	5404	5343 0	61 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10660	- 20621		
08	60481 X	49586	-0-	-10895	-0-	46018 3	3568 9	Y	3244	3131 0	113 8	-0-	
09	55950 X	47095	-0-	-8855	-0-	37669 3	9426 9	Y	8569	8447 0	122 8	-0-	
10	0	32813	-0-	32813	32813	24226 3	8587 9	Y	7806	7668 0	138 8	-0-	
11	0	28446	-0-	28446	61259	22187 3	6259 9	Y	5690	5603 0	87 8	-0-	
12	0	37383	-0-	37383	98642	28188 3	9195 9	Y	8359	8241 0	118 8	-0-	
01	0	35652	-0-	35652	134294	27554 3	8098 9	Y	7362	7291 0	71 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 #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
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			
08		101463 X	74964	-0-	-26499	-0-	64073 3	10891 9	N	9901	9770 0	131 8	-0-
09		95430 X	75252	-0-	-20178	-0-	64133 3	11119 9	N	10108	10020 0	88 8	-0-
10		92876 X	64418	-0-	-28458	-0-	55046 3	9372 9	N	8520	8447 0	73 8	-0-
11		82200 X	63037	-0-	-19163	-0-	53591 3	9446 9	N	8587	8522 0	65 8	-0-
12		82274 X	69821	-0-	-12453	-0-	59871 3	9950 9	N	9045	8927 0	118 8	-0-
01		77748 X	67433	-0-	-10315	-0-	58082 3	9351 9	N	8501	8424 0	77 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
08		27745 X	15311	-0-	-12434	-0-	11876 3	3435 9	Y	3123	3074 0	49 8	-0-
09		20280 X	11947	-0-	-8333	-0-	9004 3	2943 9	Y	2675	2629 0	46 8	-0-
10		16368 X	9047	-0-	-7321	-0-	6458 3	2589 9	Y	2354	2308 0	46 8	-0-
11		14820 X	10128	-0-	-4692	-0-	7877 3	2251 9	Y	2046	2015 0	31 8	-0-
12		15314 X	9755	-0-	-5559	-0-	7651 3	2104 9	Y	1913	1859 0	54 8	-0-
01		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-			Y	2873	2836 0	37 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
08		55056 X	48046	-0-	-7010	-0-	44775 3	3271 9	Y	2974	2917 0	57 8	-0-
09		50550 X	46314	-0-	-4236	-0-	36462 3	9852 9	Y	8956	8907 0	49 8	-0-
10		0	26393	-0-	26393	26393	20081 3	6312 9	Y	5738	5701 0	37 8	-0-
11		0	28044	-0-	28044	54437	21702 3	6342 9	Y	5765	5725 0	40 8	-0-
12		0	28403	-0-	28403	82840	21707 3	6696 9	Y	6087	6038 0	49 8	-0-
01		0	31054	-0-	31054	113894	24365 3	6689 9	Y	6081	6053 0	28 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
08		34038 X	27267	-0-	-6771	-0-	17143 3	10124 9	Y	9204	9103 0	101 8	-0-
09		32940 X	25712	-0-	-7228	-0-	16097 3	9615 9	Y	8741	8631 0	110 8	-0-
10		34038 X	25697	-0-	-8341	-0-	16084 3	9613 9	Y	8739	8630 0	109 8	-0-
11		31110 X	22881	-0-	-8229	-0-	14036 3	8845 9	Y	8041	7961 0	80 8	-0-
12		29078 X	22594	-0-	-6484	-0-	13986 3	8608 9	Y	7825	7699 0	126 8	-0-
01		27280 X	20151	-0-	-7129	-0-	13011 3	7140 9	Y	6491	6384 0	107 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
08		36456 X	22536	-0-	-13920	-0-	16212 3	6324 9	Y	5749	5722 0	27 8	-0-
09		35280 X	29313	-0-	-5967	-0-	21655 3	7658 9	Y	6962	6931 0	31 8	-0-
10		32271 X	26993	-0-	-5278	-0-	19929 3	7064 9	Y	6422	6393 0	29 8	-0-
11		26790 X	22878	-0-	-3912	-0-	16679 3	6199 9	Y	5635	5617 0	18 8	-0-
12		30287 X	20857	-0-	-9430	-0-	14957 3	5900 9	Y	5364	5331 0	33 8	-0-
01		30287 X	15503	-0-	-14784	-0-	9304 3	6199 9	Y	5635	5604 0	31 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
08		59613 X	47357	-0-	-12256	-0-	34398 3	12959 9	Y	11781	11691 0	90 8	-0-
09		57690 X	50551	-0-	-7139	-0-	37708 3	12843 9	Y	11675	11574 0	101 8	-0-
10		59613 X	50566	-0-	-9047	-0-	38218 3	12348 9	Y	11225	11122 0	103 8	-0-
11		57210 X	44290	-0-	-12920	-0-	33686 3	10604 9	Y	9640	9571 0	69 8	-0-
12		56761 X	36576	-0-	-20185	-0-	26887 3	9689 9	Y	8808	8694 0	114 8	-0-
01		52235 X	36108	-0-	-16127	-0-	27085 3	9023 9	Y	8203	8112 0	91 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
08		88257 X	61843	-0-	-26414	-0-	46712 3	15131 9	Y	13755	13652 0	103 8	-0-
09		85410 X	67201	-0-	-18209	-0-	52899 3	14302 9	Y	13002	12879 0	123 8	-0-
10		61566 X	57513	-0-	-4053	-0-	45552 3	11961 9	Y	10874	10769 0	105 8	-0-
11		59850 X	55473	-0-	-4377	-0-	43172 3	12301 9	Y	11183	11099 0	84 8	-0-
12		69440 X	44665	-0-	-24775	-0-	35401 3	9264 9	Y	8422	8323 0	99 8	-0-
01		69440 X	42611	-0-	-26829	-0-	34080 3	8531 9	Y	7755	7671 0	84 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791		
M	O	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			
08	89714 X	67192	-0-	-22522	-0-	58890 3	8302 9	Y	7547	7498 0	49 8	-0-	
09	80010 X	55532	-0-	-24478	-0-	48717 3	6815 9	Y	6195	6146 0	49 8	-0-	
10	77190 X	57688	-0-	-19502	-0-	51126 3	6562 9	Y	5965	5910 0	55 8	-0-	
11	65760 X	50829	-0-	-14931	-0-	45875 3	4954 9	Y	4504	4470 0	34 8	-0-	
12	67177 X	56463	-0-	-10714	-0-	50365 3	6098 9	Y	5544	5494 0	50 8	-0-	
01	67177 X	54047	-0-	-13130	-0-	48240 3	5807 9	Y	5279	5251 0	28 8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709		
08	150102 X	95112	-0-	-54990	-0-	80223 3	14889 9	Y	13535	13409 0	126 8	-0-	
09	122400 X	43858	-0-	-78542	-0-	34572 3	9286 9	Y	8442	8383 0	59 8	-0-	
10	124961 X	48965	-0-	-75996	-0-	39215 3	9750 9	Y	8864	8775 0	89 8	-0-	
11	94440 X	84305	-0-	-10135	-0-	67752 3	16553 9	Y	15048	14922 0	126 8	-0-	
12	0	93038	-0-	93038	93038	76267 3	16771 9	Y	15246	15045 0	201 8	-0-	
01	0	80080	-0-	80080	173118	65183 3	14897 9	Y	13543	13426 0	117 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661		
08	60636 X	51313	-0-	-9323	-0-	46585 3	4728 9	Y	4298	4188 0	110 8	-0-	
09	57690 X	56298	-0-	-1392	-0-	42996 3	13302 9	Y	12093	11962 0	131 8	-0-	
10	0	58576	-0-	58576	58576	46971 3	11605 9	Y	10550	10403 0	147 8	-0-	
11	0	37569	-0-	37569	96145	28562 3	9007 9	Y	8188	8098 0	90 8	-0-	
12	0	40742	-0-	40742	136887	30260 3	10482 9	Y	9529	9403 0	126 8	-0-	
01	0	45526	-0-	45526	182413	35322 3	10204 9	Y	9276	9193 0	83 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939		
08	83421 X	29756	-0-	-53665	-0-	21662 3	8094 9	Y	7358	7262 0	96 8	-0-	
09	80730 X	20913	-0-	-59817	-0-	15586 3	5327 9	Y	4843	4793 0	50 8	-0-	
10	58187 X	55255	-0-	-2932	-0-	44754 3	10501 9	Y	9546	9409 0	137 8	-0-	
11	59514 X	59514	-0-	-0-	-0-	49245 3	10269 9	Y	9335	9197 0	138 8	-0-	
12	49225 X	49225	-0-	-0-	-0-	41243 3	7982 9	Y	7256	7129 0	127 8	-0-	
01	55242 X	37676	-0-	-17566	-0-	31394 3	6282 9	Y	5711	5649 0	62 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
08	80538 X	62081	-0-	-18457	-0-	53022 3	9059 9	Y	8235	8160 0	75 8	-0-	
09	77940 X	28421	-0-	-49519	-0-	23867 3	4554 9	Y	4140	4109 0	31 8	-0-	
10	66154 X	29516	-0-	-36638	-0-	23218 3	6298 9	Y	5725	5673 0	52 8	-0-	
11	60090 X	22349	-0-	-37741	-0-	17083 3	5266 9	Y	4787	4724 0	63 8	-0-	
12	62093 X	35429	-0-	-26664	-0-	26840 3	8589 9	Y	7808	7700 0	108 8	-0-	
01	62093 X	37656	-0-	-24437	-0-	28896 3	8760 9	Y	7964	7891 0	73 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
08	124837 X	88402	-0-	-36435	-0-	79859 3	8543 9	Y	7766	7676 0	90 8	-0-	
09	107190 X	80872	-0-	-26318	-0-	73081 3	7791 9	Y	7083	7010 0	73 8	-0-	
10	110763 X	80605	-0-	-30158	-0-	72865 3	7740 9	Y	7036	6962 0	74 8	-0-	
11	85560 X	24174	-0-	-61386	-0-	22628 3	1546 9	Y	1405	1390 0	15 8	-0-	
12	88412 X	35779	-0-	-52633	-0-	30652 3	5127 9	Y	4661	4612 0	49 8	-0-	
01	88412 X	52288	-0-	-36124	-0-	46109 3	6179 9	Y	5617	5567 0	50 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
08	136245 X	68580	-0-	-67665	-0-	60616 3	7964 9	Y	7240	7149 0	91 8	-0-	
09	118170 X	72809	-0-	-45361	-0-	64322 3	8487 9	Y	7715	7586 0	129 8	-0-	
10	110360 X	78773	-0-	-31587	-0-	69865 3	8908 9	Y	8098	7923 0	175 8	-0-	
11	88440 X	79247	-0-	-9193	-0-	72539 3	6708 9	Y	6098	5955 0	143 8	-0-	
12	88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	80917 3	7922 9	Y	7202	7024 0	178 8	-0-	
01	92332 X	92332	-0-	-0-	-0-	84425 3	7907 9	Y	7188	7059 0	129 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818		
M	O	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			
08	72540 X	51338	-0-	-21202	-0-	44907 3	6431 9	Y	5846	5774 0	72 8	-0-	
09	64950 X	50787	-0-	-14163	-0-	44386 3	6401 9	Y	5819	5755 0	64 8	-0-	
10	60419 X	45642	-0-	-14777	-0-	39853 3	5789 9	Y	5263	5197 0	66 8	-0-	
11	53490 X	43243	-0-	-10247	-0-	38989 3	4254 9	Y	3867	3805 0	62 8	-0-	
12	52483 X	45833	-0-	-6650	-0-	40510 3	5323 9	Y	4839	4763 0	76 8	-0-	
01	52483 X	46063	-0-	-6420	-0-	40786 3	5277 9	Y	4797	4743 0	54 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558		
08	115785 X	46347	-0-	-69438	-0-	40652 3	5695 9	Y	5177	5086 0	91 8	-0-	
09	101310 X	40773	-0-	-60537	-0-	33517 3	7256 9	Y	6596	6522 0	74 8	-0-	
10	86459 X	39346	-0-	-47113	-0-	31834 3	7512 9	Y	6829	6733 0	96 8	-0-	
11	66930 X	36745	-0-	-30185	-0-	30065 3	6680 9	Y	6073	5993 0	80 8	-0-	
12	46345 X	14661	-0-	-29884	-0-	13670 3	2791 9	Y	2537	2447 0	90 8	-0-	
01	46345 X	14735	-0-	-31610	-0-	11123 3	3612 9	Y	3284	3235 0	49 8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589		
08	154442 X	146988	-0-	-7454	-0-	131056 3	15932 9	Y	14484	14252 0	232 8	-0-	
09	137700 X	104923	-0-	-32777	-0-	88980 3	15943 9	Y	14494	14326 0	168 8	-0-	
10	110298 X	84662	-0-	-25636	-0-	70116 3	14546 9	Y	13224	13035 0	189 8	-0-	
11	142260 X	31246	-0-	-111014	-0-	25086 3	6160 9	Y	5600	5534 0	66 8	-0-	
12	0	64513	-0-	64513	64513	52458 3	12055 9	Y	10959	10759 0	200 8	-0-	
01	0	53912	-0-	53912	118425	43608 3	10304 9	Y	9367	9261 0	106 8	-0-	

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546		
08	111662 X	92507	-0-	-19155	-0-	81242 3	11265 9	Y	10241	10105 0	136 8	-0-	
09	108060 X	51098	-0-	-56962	-0-	42173 3	8925 9	Y	8114	8027 0	87 8	-0-	
10	111662 X	45396	-0-	-66266	-0-	36972 3	8424 9	Y	7658	7555 0	103 8	-0-	
11	89520 X	55153	-0-	-34367	-0-	46255 3	8898 9	Y	8089	7972 0	117 8	-0-	
12	0	53723	-0-	53723	53723	43900 3	9823 9	Y	8930	8797 0	133 8	-0-	
01	0	64284	-0-	64284	118007	54523 3	9761 9	Y	8874	8774 0	100 8	-0-	

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819		
08	114607 X	87002	-0-	-27605	-0-	75515 3	11487 9	Y	10443	10343 0	100 8	-0-	
09	107400 X	0-	-0-	-107400	-0-	64599 3	10460 9	Y	396	351 0	45 8	-0-	
10	102021 X	91572	-0-	-10449	-0-	75520 3	16052 9	Y	14593	14394 0	199 8	-0-	
11	84210 X	70629	-0-	-13581	-0-	58354 3	12275 9	Y	11159	11021 0	138 8	-0-	
12	0	68903	-0-	68903	68903	57301 3	11602 9	Y	10547	10411 0	136 8	-0-	
01	0	66185	-0-	66185	135088	54998 3	11187 9	Y	10170	10086 0	84 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733		
08	121644 X	83963	-0-	-37681	-0-	71260 3	12703 9	Y	11548	11399 0	149 8	-0-	
09	99930 X	75059	-0-	-24871	-0-	64599 3	10460 9	Y	9509	9378 0	131 8	-0-	
10	99572 X	70991	-0-	-28581	-0-	60447 3	10544 9	Y	9585	9432 0	153 8	-0-	
11	85110 X	57540	-0-	-27570	-0-	49126 3	8414 9	Y	7649	7548 0	101 8	-0-	
12	83948 X	62015	-0-	-21933	-0-	53459 3	8556 9	Y	7778	7650 0	128 8	-0-	
01	83948 X	61795	-0-	-22153	-0-	54597 3	7198 9	Y	6544	6467 0	77 8	-0-	

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230		
08	93000 X	56983	-0-	-36017	-0-	44147 3	12836 9	Y	11669	11577 0	92 8	-0-	
09	68850 X	55273	-0-	-13577	-0-	42076 3	13197 9	Y	11997	11889 0	108 8	-0-	
10	71238 X	39985	-0-	-31253	-0-	29952 3	10033 9	Y	9121	9043 0	78 8	-0-	
11	68940 X	47886	-0-	-21054	-0-	36667 3	11219 9	Y	10199	10118 0	81 8	-0-	
12	71238 X	48581	-0-	-22657	-0-	38000 3	10581 9	Y	9619	9492 0	127 8	-0-	
01	57102 X	47582	-0-	-9520	-0-	37097 3	10485 9	Y	9532	9348 0	184 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11041	- 21002				
M	O	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						
08	50840	X	45935	-0-	-4905	-0-	42126	3	3809	9	Y	3463	3407	0	56	8	-0-
09	98910	X	47174	-0-	-51736	-0-	37003	3	10171	9	Y	9246	9187	0	59	8	-0-
10	0		49636	-0-	49636	49636	40713	3	8923	9	Y	8112	8046	0	66	8	-0-
11	0		37409	-0-	37409	87045	29272	3	8137	9	Y	7397	7351	0	46	8	-0-
12	0		32328	-0-	32328	119373	24380	3	7948	9	Y	7225	7159	0	66	8	-0-
01	0		38833	-0-	38833	158206	30686	3	8147	9	Y	7406	7358	0	48	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11740	- 22213				
08	111445	X	55648	-0-	-55797	-0-	41415	3	14233	9	Y	12939	12875	0	64	8	-0-
09	95730	X	57375	-0-	-38355	-0-	43710	3	13665	9	Y	12423	12349	0	74	8	-0-
10	103199	X	56340	-0-	-46859	-0-	42632	3	13708	9	Y	12462	12387	0	75	8	-0-
11	99870	X	32931	-0-	-66939	-0-	24358	3	8573	9	Y	7794	7750	0	44	8	-0-
12	103199	X	52527	-0-	-77942	-0-	18290	3	6967	9	Y	6334	6279	0	55	8	-0-
01	59303	X	32637	-0-	-26666	-0-	24915	3	7722	9	Y	7020	6924	0	96	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.	10216	- 18183				
08	121675	X	91494	-0-	-30181	-0-	76284	3	15210	9	Y	13827	13698	0	129	8	-0-
09	101760	X	76050	-0-	-25710	-0-	64043	3	12007	9	Y	10915	10822	0	93	8	-0-
10	92411	X	73139	-0-	-19272	-0-	60995	3	12144	9	Y	11040	10946	0	94	8	-0-
11	89430	X	55821	-0-	-33609	-0-	47009	3	8812	9	Y	8011	7913	0	98	8	-0-
12	93765	X	93765	-0-	-0-	-0-	78271	3	15494	9	Y	14085	13919	0	166	8	-0-
01	125107	X	125107	-0-	-0-	-0-	107247	3	17860	9	Y	16236	16056	0	180	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	12144	- 22536				
08	117955	X	63229	-0-	-54726	-0-	46582	3	16647	9	Y	15134	15089	0	45	8	-0-
09	89190	X	59042	-0-	-30148	-0-	44104	3	14938	9	Y	13580	13527	0	53	8	-0-
10	92163	X	46227	-0-	-45936	-0-	32511	3	13716	9	Y	12469	12404	0	65	8	-0-
11	89190	X	49317	-0-	-39873	-0-	35169	3	14148	9	Y	12862	12824	0	38	8	-0-
12	83669	X	47369	-0-	-36300	-0-	35400	3	11969	9	Y	10881	10796	0	85	8	-0-
01	63240	X	62508	-0-	-732	-0-	47635	3	14873	9	Y	13521	13448	0	73	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10178	- 17747				
08	49269	X	49269	-0-	-0-	-0-	40001	3	9268	9	Y	8425	8285	0	140	8	-0-
09	52980	X	44584	-0-	-8396	-0-	35358	3	9226	9	Y	8387	8271	0	116	8	-0-
10	48022	X	48022	-0-	-0-	-0-	37997	3	10025	9	Y	9114	8966	0	148	8	-0-
11	47670	X	38474	-0-	-9196	-0-	30189	3	8285	9	Y	7532	7330	0	202	8	-0-
12	49259	X	43783	-0-	-5476	-0-	32287	3	11496	9	Y	10451	10352	0	99	8	-0-
01	49259	X	38987	-0-	-10272	-0-	28577	3	10410	9	Y	9464	9399	0	65	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	10141	- 18108				
08	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	82045	3	16053	9	Y	14594	14418	0	176	8	-0-
09	114330	X	68598	-0-	-45732	-0-	57105	3	11493	9	Y	10448	10342	0	106	8	-0-
10	112127	X	26946	-0-	-85181	-0-	23694	3	3252	9	Y	2956	2933	0	23	8	-0-
11	94920	X	83369	-0-	-11551	-0-	71685	3	11684	9	Y	10622	10526	0	96	8	-0-
12	98084	X	70877	-0-	-27207	-0-	59242	3	11635	9	Y	10577	10441	0	136	8	-0-
01	98084	X	65910	-0-	-32174	-0-	56300	3	9610	9	Y	8736	8656	0	80	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	10160	- 18313				
08	75794	X	75794	-0-	-0-	-0-	64362	3	11432	9	Y	10393	10242	0	151	8	-0-
09	101130	X	67446	-0-	-33684	-0-	57583	3	9863	9	Y	8966	8835	0	131	8	-0-
10	78864	X	65791	-0-	-13073	-0-	56229	3	9562	9	Y	8693	8527	0	166	8	-0-
11	73350	X	45120	-0-	-28230	-0-	38351	3	6769	9	Y	6154	6076	0	78	8	-0-
12	75795	X	44633	-0-	-31162	-0-	37829	3	6804	9	Y	6185	6091	0	94	8	-0-
01	75795	X	52300	-0-	-23495	-0-	44904	3	7396	9	Y	6724	6644	0	80	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
08	72178	X	72178	-0-	-0-	-0-	63858	3	8320	9	Y	7564	7453	0	111	8	-0-
09	81390	X	66170	-0-	-15220	-0-	58642	3	7528	9	Y	6844	6748	0	96	8	-0-
10	77965	X	65949	-0-	-12016	-0-	58294	3	7655	9	Y	6959	6836	0	123	8	-0-
11	75300	X	52563	-0-	-22737	-0-	46630	3	5933	9	Y	5394	5318	0	76	8	-0-
12	77810	X	28167	-0-	-49643	-0-	24419	3	3748	9	Y	3407	3323	0	84	8	-0-
01	72168	X	42744	-0-	-29424	-0-	34199	3	8545	9	Y	7768	7696	0	72	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474						
08	140833	X	38947	-0-	-101886	-0-	30876	3	8071	9	Y	7337	7202	0	135	8	-0-
09	55800	X	33497	-0-	-22303	-0-	25731	3	7766	9	Y	7060	6957	0	103	8	-0-
10	57660	X	27568	-0-	-30092	-0-	21858	3	5710	9	Y	5191	5094	0	97	8	-0-
11	40530	X	27729	-0-	-12801	-0-	24029	3	3700	9	Y	3364	3258	0	106	8	-0-
12	38936	X	34862	-0-	-4074	-0-	27633	3	7229	9	Y	6572	6431	0	141	8	-0-
01	38936	X	24461	-0-	-14475	-0-	18312	3	6149	9	Y	5590	5535	0	55	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070						
08	295120	X	48215	-0-	-246905	-0-	39935	3	8280	9	Y	7527	7462	0	65	8	-0-
09	60870	X	36931	-0-	-23939	-0-	31363	3	5568	9	Y	5062	4995	0	67	8	-0-
10	62899	X	32698	-0-	-30201	-0-	26334	3	6364	9	Y	5785	5704	0	81	8	-0-
11	51900	X	30752	-0-	-21148	-0-	23888	3	6864	9	Y	6240	6158	0	82	8	-0-
12	48205	X	30260	-0-	-17945	-0-	23546	3	6714	9	Y	6104	6011	0	93	8	-0-
01	48205	X	35244	-0-	-12961	-0-	27251	3	7993	9	Y	7266	7205	0	61	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11064	- 21530						
08	126015	X	63476	-0-	-62539	-0-	51405	3	12071	9	Y	10974	10862	0	112	8	-0-
09	82590	X	48129	-0-	-34461	-0-	38641	3	9488	9	Y	8625	8542	0	83	8	-0-
10	65069	X	40991	-0-	-24078	-0-	32691	3	8300	9	Y	7545	7454	0	91	8	-0-
11	61440	X	59643	-0-	-1797	-0-	49148	3	10495	9	Y	9541	9424	0	117	8	-0-
12	63488	X	54288	-0-	-9200	-0-	45018	3	9270	9	Y	8427	8301	0	126	8	-0-
01	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	64285	3	10766	9	Y	9787	9687	0	100	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10240	- 18393						
08	236685	X	49614	-0-	-187071	-0-	41091	3	8523	9	Y	7748	7691	0	57	8	-0-
09	97170	X	43754	-0-	-53416	-0-	35650	3	8104	9	Y	7367	7300	0	67	8	-0-
10	81344	X	48096	-0-	-33248	-0-	39409	3	8687	9	Y	7897	7810	0	87	8	-0-
11	67230	X	39930	-0-	-27300	-0-	32473	3	7457	9	Y	6779	6709	0	70	8	-0-
12	52638	X	37318	-0-	-15320	-0-	30612	3	6706	9	Y	6096	6028	0	68	8	-0-
01	49600	X	32030	-0-	-17570	-0-	27083	3	4947	9	Y	4497	4451	0	46	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12445	- 22662						
08	165106	X	27864	-0-	-137242	-0-	19789	3	8075	9	Y	7341	7248	0	93	8	-0-
09	50700	X	20848	-0-	-29852	-0-	16020	3	4828	9	Y	4389	4305	0	84	8	-0-
10	47709	X	26804	-0-	-20905	-0-	19112	3	7692	9	Y	6993	6948	0	45	8	-0-
11	38550	X	20703	-0-	-17847	-0-	13681	3	7022	9	Y	6384	6366	0	18	8	-0-
12	37169	X	16489	-0-	-20680	-0-	9932	3	6557	9	Y	5961	5911	0	50	8	-0-
01	27869	X	14918	-0-	-12951	-0-	8276	3	6642	9	Y	6038	6008	0	30	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11690	- 21941						
08	193316	X	58054	-0-	-135262	-0-	39903	3	18151	9	Y	16501	16465	0	36	8	-0-
09	87600	X	51499	-0-	-36101	-0-	32765	3	18734	9	Y	17031	16979	0	52	8	-0-
10	81654	X	34464	-0-	-47190	-0-	20986	3	13478	9	Y	12253	12217	0	36	8	-0-
11	70410	X	34950	-0-	-35460	-0-	22712	3	12238	9	Y	11125	11100	0	25	8	-0-
12	70587	X	36798	-0-	-33789	-0-	23520	3	13278	9	Y	12071	12017	0	54	8	-0-
01	58063	X	26885	-0-	-31178	-0-	15552	3	11333	9	Y	10303	10258	0	45	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212
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
08	149916	X	25060	-0-	-124856	-0-	18691 3	6369 9	Y	5790	5734 0	56 8	-0-	
09	54540	X	17881	-0-	-36659	-0-	13229 3	4652 9	Y	4229	4192 0	37 8	-0-	
10	46159	X	11381	-0-	-34778	-0-	7486 3	3895 9	Y	3541	3525 0	16 8	-0-	
11	38430	X	12538	-0-	-25892	-0-	8915 3	3623 9	Y	3294	3279 0	15 8	-0-	
12	32488	X	15478	-0-	-17010	-0-	11017 3	4461 9	Y	4055	4027 0	28 8	-0-	
01	25048	X	11804	-0-	-13244	-0-	7771 3	4033 9	Y	3666	3637 0	29 8	-0-	

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	9815	-	19903
08	363568	X	148407	-0-	-215161	-0-	129079 3	19328 9	Y	17571	17317 0	254 8	-0-	
09	351840	X	97688	-0-	-254152	-0-	84479 3	13209 9	Y	12008	11849 0	159 8	-0-	
10	236158	X	63078	-0-	-173080	-0-	53310 3	9768 9	Y	8880	8723 0	157 8	-0-	
11	180750	X	99450	-0-	-81300	-0-	84761 3	14689 9	Y	13354	13160 0	194 8	-0-	
12	165137	X	110620	-0-	-54517	-0-	96086 3	14534 9	Y	13213	12961 0	252 8	-0-	
01	148397	X	105031	-0-	-43366	-0-	93618 3	11413 9	Y	10375	10208 0	167 8	-0-	

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	9927	-	20042
08	420484	X	161121	-0-	-259363	-0-	139784 3	21337 9	Y	19397	19099 0	298 8	-0-	
09	406920	X	151294	-0-	-255626	-0-	130864 3	20430 9	Y	18573	18299 0	274 8	-0-	
10	300049	X	126318	-0-	-173731	-0-	109155 3	17163 9	Y	15603	15374 0	229 8	-0-	
11	220500	X	140512	-0-	-79988	-0-	123851 3	16661 9	Y	15146	14907 0	239 8	-0-	
12	188635	X	134478	-0-	-54157	-0-	118323 3	16155 9	Y	14686	14385 0	301 8	-0-	
01	161107	X	109886	-0-	-51221	-0-	97191 3	12695 9	Y	11541	11375 0	166 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	-	22443
08	347975	X	60104	-0-	-287871	-0-	46079 3	14025 9	Y	12750	12675 0	75 8	-0-	
09	336750	X	51187	-0-	-285563	-0-	37983 3	13204 9	Y	12004	11913 0	91 8	-0-	
10	110577	X	33580	-0-	-76997	-0-	19710 3	13870 9	Y	12609	12521 0	88 8	-0-	
11	85860	X	35962	-0-	-49898	-0-	22652 3	13310 9	Y	12100	12035 0	65 8	-0-	
12	85002	X	37026	-0-	-47976	-0-	22822 3	14204 9	Y	12913	12776 0	137 8	-0-	
01	60109	X	32320	-0-	-27789	-0-	19179 3	13141 9	Y	11946	11815 0	131 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	-	22635
08	203422	X	30065	-0-	-173357	-0-	18878 3	11187 9	Y	10170	10134 0	36 8	-0-	
09	196860	X	7731	-0-	-189129	-0-	4141 3	3590 9	Y	3264	3247 0	17 8	-0-	
10	61380	X	13980	-0-	-47400	-0-	7152 3	6828 9	Y	6207	6164 0	43 8	-0-	
11	52740	X	19539	-0-	-33201	-0-	10875 3	8664 9	Y	7876	7845 0	31 8	-0-	
12	54498	X	20906	-0-	-33592	-0-	11626 3	9280 9	Y	8436	8377 0	59 8	-0-	
01	30070	X	17893	-0-	-12177	-0-	9211 3	8682 9	Y	7893	7839 0	54 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	-	19333
08	276241	X	70826	-0-	-205415	-0-	50023 3	20803 9	Y	18912	18774 0	138 8	-0-	
09	267330	X	58467	-0-	-208863	-0-	39581 3	18886 9	Y	17169	17012 0	157 8	-0-	
10	107415	X	36951	-0-	-70464	-0-	21329 3	15622 9	Y	14202	14099 0	103 8	-0-	
11	91020	X	37394	-0-	-53626	-0-	23372 3	14022 9	Y	12747	12676 0	71 8	-0-	
12	94054	X	38913	-0-	-55141	-0-	24268 3	14645 9	Y	13314	13197 0	117 8	-0-	
01	70835	X	26576	-0-	-44259	-0-	14804 3	11772 9	Y	10702	10615 0	87 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12372	-	22735
08	168609	X	30513	-0-	-138096	-0-	19990 3	10523 9	Y	9566	9522 0	44 8	-0-	
09	163170	X	27952	-0-	-135218	-0-	17268 3	10684 9	Y	9713	9661 0	52 8	-0-	
10	53816	X	16876	-0-	-36940	-0-	9632 3	7244 9	Y	6585	6571 0	14 8	-0-	
11	43680	X	20730	-0-	-22950	-0-	12559 3	8171 9	Y	7428	7418 0	10 8	-0-	
12	41664	X	20680	-0-	-20984	-0-	12061 3	8619 9	Y	7835	7816 0	19 8	-0-	
01	30504	X	17676	-0-	-12828	-0-	9013 3	8663 9	Y	7875	7856 0	19 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	12505	-	22756
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			
08	247721 X	39012	-0-	-208709	-0-	27137	3	11875	9	Y	10795	10745	0	50 8 -0-
09	239730 X	26923	-0-	-212807	-0-	19085	3	7838	9	Y	7125	7053	0	72 8 -0-
10	92349 X	22747	-0-	-69602	-0-	13072	3	9675	9	Y	8795	8726	0	69 8 -0-
11	72630 X	17399	-0-	-55231	-0-	9765	3	7634	9	Y	6940	6906	0	34 8 -0-
12	70804 X	21947	-0-	-48857	-0-	13295	3	8652	9	Y	7865	7804	0	61 8 -0-
01	38998 X	16581	-0-	-22417	-0-	8564	3	8017	9	Y	7288	7236	0	52 8 -0-

SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12333	-	23048
08	66402 X	43634	-0-	-22768	-0-	87	1	34063	3	Y	8276	8164	0	114 8 13
09	64260 X	40561	-0-	-23699	-0-	380	4	9104	9	Y	7431	7319	0	108 8 17
10	55831 X	33289	-0-	-22542	-0-	8174	9	25070	3	Y	7403	7286	0	118 8 16
11	0	31326	-0-	31326	31326	76	1	24066	3	Y	6499	6424	0	73 8 18
12	0	22886	-0-	22886	54212	8143	9	7149	9	Y	4822	4728	0	96 8 16
01	0	27678	-0-	27678	81890	56	1	17526	3	Y	5408	5287	0	118 8 19
						5304	9							
						94	1	21635	3	Y				
						5949	9							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12167	-	22418
08	392615 X	84503	-0-	-308112	-0-	61825	3	22678	9	Y	20616	20486	0	130 8 -0-
09	379950 X	51412	-0-	-328538	-0-	32184	3	19228	9	Y	17480	17268	0	212 8 -0-
10	124558 X	27950	-0-	-96608	-0-	13206	3	14744	9	Y	13404	13272	0	132 8 -0-
11	101430 X	31620	-0-	-69810	-0-	14888	3	16732	9	Y	15211	15110	0	101 8 -0-
12	98952 X	32584	-0-	-66368	-0-	14010	3	18574	9	Y	16885	16711	0	174 8 -0-
01	84506 X	25653	-0-	-58853	-0-	10470	3	15183	9	Y	13803	13671	0	132 8 -0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10978	-	20729
08	79391 X	40214	-0-	-39177	-0-	30094	3	10120	9	Y	9200	9162	0	38 8 -0-
09	76830 X	48038	-0-	-28792	-0-	35203	3	12835	9	Y	11668	11616	0	52 8 -0-
10	73873 X	49047	-0-	-24826	-0-	36926	3	12121	9	Y	11019	10969	0	50 8 -0-
11	52650 X	41276	-0-	-11374	-0-	30649	3	10627	9	Y	9661	9623	0	38 8 -0-
12	51677 X	39004	-0-	-12673	-0-	28374	3	10630	9	Y	9664	9599	0	65 8 -0-
01	49631 X	27684	-0-	-21947	-0-	18796	3	8888	9	Y	8080	8030	0	50 8 -0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292998	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.	12066	-	22032
08	169012 X	50834	-0-	-118178	-0-	31969	3	18865	9	Y	17150	17070	0	80 8 -0-
09	163560 X	51776	-0-	-111784	-0-	31701	3	20075	9	Y	18250	18163	0	87 8 -0-
10	126139 X	45988	-0-	-80151	-0-	30145	3	15843	9	Y	14403	14318	0	85 8 -0-
11	82020 X	39452	-0-	-42568	-0-	25401	3	14051	9	Y	12774	12714	0	60 8 -0-
12	74648 X	18906	-0-	-55742	-0-	13421	3	5485	9	Y	4986	4943	0	43 8 -0-
01	53506 X	11241	-0-	-42265	-0-	9263	3	1978	9	Y	1798	1776	0	22 8 -0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID ->	293077	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	11214	-	18904
*08	93062 X	40616	-0-	-52446	-0-	29331	3	11285	9	Y	10259	10231	0	28 8 -0-
*09	90060 X	41549	-0-	-48511	-0-	30618	3	10931	9	Y	9937	9903	0	34 8 -0-
*10	93062 X	35550	-0-	-57512	-0-	25264	3	10286	9	Y	9351	9321	0	30 8 -0-
*11	90060 X	36381	-0-	-53679	-0-	25476	3	10905	9	Y	9914	9893	0	21 8 -0-
*12	93062 X	24521	-0-	-68541	-0-	16140	3	8381	9	Y	7619	7592	0	27 8 -0-
*01	0	24534	-0-	24534	24534	16694	3	7840	9	Y	7127	7084	0	43 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID ->	293104	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10202	- 19968					
M	O	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		
08	383191	X	154597	-0-	-228594	-0-	133244	3	21353	9	Y	19412	19172	0	240	8	-0-
09	370830	X	144886	-0-	-225944	-0-	124747	3	20139	9	Y	18308	18091	0	217	8	-0-
10	383191	X	54424	-0-	-328767	-0-	46233	3	8191	9	Y	7446	7350	0	96	8	-0-
11	188010	X	114708	-0-	-73302	-0-	97449	3	17259	9	Y	15690	15489	0	201	8	-0-
12	173848	X	136126	-0-	-37722	-0-	118720	3	17406	9	Y	15824	15559	0	265	8	-0-
01	154597	X	109593	-0-	-45004	-0-	96343	3	13250	9	Y	12045	11907	0	138	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9824	PERF. 9917	- 20033					
08	390104	X	158239	-0-	-231865	-0-	134280	3	23959	9	Y	21781	21430	0	351	8	-0-
09	377520	X	139613	-0-	-237907	-0-	118280	3	21333	9	Y	19394	19085	0	309	8	-0-
10	390104	X	126292	-0-	-263812	-0-	107495	3	18797	9	Y	17088	16796	0	292	8	-0-
11	209610	X	131413	-0-	-78197	-0-	113043	3	18370	9	Y	16700	16424	0	276	8	-0-
12	187426	X	126525	-0-	-60901	-0-	109388	3	17137	9	Y	15579	15237	0	342	8	-0-
01	158224	X	87517	-0-	-70707	-0-	75475	3	12042	9	Y	10947	10797	0	150	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.11421	- 21772					
08	678486	X	103035	-0-	-575451	-0-	75066	3	27969	9	Y	25426	25202	0	224	8	-0-
09	239070	X	108219	-0-	-130851	-0-	82134	3	26085	9	Y	23714	23468	0	246	8	-0-
10	247039	X	98706	-0-	-148333	-0-	75761	3	22945	9	Y	20859	20618	0	241	8	-0-
11	239070	X	63831	-0-	-175239	-0-	45937	3	17894	9	Y	16267	16095	0	172	8	-0-
12	247039	X	60454	-0-	-186585	-0-	43100	3	17354	9	Y	15776	15533	0	243	8	-0-
01	111817	X	27744	-0-	-84073	-0-	20351	3	7393	9	Y	6721	6545	0	176	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11505	- 21785					
08	779103	X	124639	-0-	-654464	-0-	98059	3	26580	9	Y	24164	23993	0	171	8	-0-
09	260310	X	105061	-0-	-155249	-0-	84813	3	20248	9	Y	18407	18250	0	157	8	-0-
10	268987	X	104806	-0-	-164181	-0-	86836	3	17970	9	Y	16336	16181	0	155	8	-0-
11	260310	X	71493	-0-	-188817	-0-	58447	3	13046	9	Y	11860	11758	0	102	8	-0-
12	268987	X	65606	-0-	-203381	-0-	52905	3	12701	9	Y	11546	11403	0	143	8	-0-
01	124651	X	68691	-0-	-55960	-0-	55873	3	12818	9	Y	11653	11553	0	100	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11613	- 21944					
08	683610	X	123584	-0-	-560026	-0-	96454	3	27130	9	Y	24664	24434	0	230	8	-0-
09	210750	X	123365	-0-	-87385	-0-	99038	3	24327	9	Y	22115	21872	0	243	8	-0-
10	217775	X	115042	-0-	-102733	-0-	93898	3	21144	9	Y	19222	19020	0	202	8	-0-
11	210750	X	81083	-0-	-129667	-0-	65424	3	15659	9	Y	14235	14156	0	79	8	-0-
12	217775	X	76329	-0-	-141446	-0-	61083	3	15246	9	Y	13860	13673	0	187	8	-0-
01	127472	X	76313	-0-	-51159	-0-	60944	3	15369	9	Y	13972	13822	0	150	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10931	- 23959					
08	857162	X	136302	-0-	-720860	-0-	111050	3	25252	9	Y	22956	22717	0	239	8	-0-
09	216840	X	117742	-0-	-99098	-0-	99080	3	18662	9	Y	16965	16732	0	233	8	-0-
10	224068	X	119873	-0-	-104195	-0-	99630	3	20243	9	Y	18403	18137	0	266	8	-0-
11	216840	X	67833	-0-	-149007	-0-	55153	3	12680	9	Y	11527	11384	0	143	8	-0-
12	224068	X	72408	-0-	-151660	-0-	57653	3	14755	9	Y	13414	13234	0	180	8	-0-
01	136307	X	81567	-0-	-54740	-0-	65512	3	16055	9	Y	14595	14434	0	161	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514			
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
08	743808 X	136044	-0-	-607764	-0-	240	1 93707	3	Y	37318	37180	0	146 8 61
						1047	4 41050	9					
09	406680 X	63929	-0-	-342751	-0-	117	1 45341	3	Y	16792	16739	0	76 8 38
						18471	9						
10	420236 X	101364	-0-	-318872	-0-	204	1 67225	3	Y	30850	30693	0	128 8 67
						33935	9						
11	0	76815	-0-	76815	76815	204	1 50936	3	Y	23313	23245	0	70 8 65
						31	4 25644	9					
12	0	58680	-0-	58680	135495	122	1 38356	3	Y	18365	18257	0	110 8 63
						20202	9						
01	0	54907	-0-	54907	190402	152	1 34835	3	Y	18109	18010	0	96 8 66
						19920	9						

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607			
08	444718 X	179879	-0-	-264839	-0-	140229	3 39650	9	Y	36045	35751	0	294 8 -0-
09	286920 X	169698	-0-	-117222	-0-	117655	3 52043	9	Y	47312	47069	0	243 8 -0-
10	296484 X	145359	-0-	-151125	-0-	115828	3 29531	9	Y	26846	26587	0	259 8 -0-
11	286920 X	112420	-0-	-174500	-0-	90801	3 21619	9	Y	19654	19468	0	186 8 -0-
*12	296484 X	97176	-0-	-199308	-0-	79699	3 17477	9	Y	15888	15672	0	216 8 -0-
*01	179893 X	91510	-0-	-88383	-0-	74546	3 16964	9	Y	15422	15298	0	124 8 -0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312			
08	494754 X	213197	-0-	-281557	-0-	167136	3 46061	9	Y	41874	41376	0	498 8 -0-
09	259500 X	161607	-0-	-97893	-0-	131829	3 29778	9	Y	27071	26611	0	460 8 -0-
10	268150 X	161864	-0-	-106286	-0-	130978	3 30886	9	Y	28078	27584	0	494 8 -0-
11	259500 X	118700	-0-	-140800	-0-	97458	3 21242	9	Y	19311	18996	0	315 8 -0-
12	268150 X	112975	-0-	-155175	-0-	91924	3 21051	9	Y	19137	18728	0	409 8 -0-
01	213187 X	98199	-0-	-114988	-0-	80389	3 17810	9	Y	16191	15966	0	225 8 -0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607			
08	393345 X	149586	-0-	-243759	-0-	126556	3 23030	9	Y	20936	20607	0	329 8 -0-
09	286380 X	165901	-0-	-120479	-0-	153777	3 12124	9	Y	11022	10754	0	268 8 -0-
10	295926 X	102095	-0-	-193831	-0-	89193	3 12902	9	Y	11729	11459	0	270 8 -0-
11	286380 X	82102	-0-	-204278	-0-	67155	3 14947	9	Y	13588	13411	0	177 8 -0-
12	295926 X	76053	-0-	-219873	-0-	60288	3 15765	9	Y	14332	14128	0	204 8 -0-
01	171430 X	65156	-0-	-106274	-0-	53989	3 11167	9	Y	10152	10019	0	133 8 -0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710			
08	479958 X	208424	-0-	-271534	-0-	171313	3 37111	9	Y	33737	33330	0	407 8 -0-
09	274740 X	156551	-0-	-118189	-0-	132322	3 24229	9	Y	22026	21713	0	313 8 -0-
10	283898 X	147815	-0-	-136083	-0-	123120	3 24695	9	Y	22450	22121	0	329 8 -0-
11	274740 X	112888	-0-	-161852	-0-	95356	3 17532	9	Y	15938	15721	0	217 8 -0-
12	283898 X	97817	-0-	-186081	-0-	82587	3 15230	9	Y	13845	13596	0	249 8 -0-
01	208413 X	88252	-0-	-120161	-0-	74802	3 13450	9	Y	12227	12088	0	139 8 -0-

BONSAI 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884			
08	0	156178	-0-	156178	1056683	131557	3 24621	9	Y	22383	22114	0	269 8 -0-
09	1191880 X	135197	-0-	-1056683	-0-	117272	3 17925	9	Y	16295	16047	0	248 8 -0-
10	285107 X	135843	-0-	-149264	-0-	114229	3 21614	9	Y	19649	19369	0	280 8 -0-
11	275910 X	89947	-0-	-185963	-0-	76635	3 13312	9	Y	12102	11920	0	182 8 -0-
12	285107 X	107837	-0-	-177270	-0-	89977	3 17860	9	Y	16236	16009	0	227 8 -0-
01	156178 X	117999	-0-	-38179	-0-	99790	3 18209	9	Y	16554	16395	0	159 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		11H	RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10232	-	25319			
M	O	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				
08	0	193310	-0-	193310	682171	156271	3	37039	9	Y	33672	33401	0	271	8	-0-	
09	901422	X	219251	-0-	-682171	-0-	176927	3	42324	9	Y	38476	38169	0	307	8	-0-
10	0	169638	-0-	169638	169638	139602	3	30036	9	Y	27305	27015	0	290	8	-0-	
11	0	118341	-0-	118341	287979	96356	3	21985	9	Y	19986	19811	0	175	8	-0-	
12	0	170048	-0-	170048	458027	136433	3	33615	9	Y	30559	30232	0	327	8	-0-	
01	0	81527	-0-	81527	539554	65108	3	16419	9	Y	14926	14797	0	129	8	-0-	

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		13H	RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10152	-	25518			
08	0	234987	-0-	234987	801956	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-	
09	1062448	X	260492	-0-	-801956	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	255595	X	199171	-0-	-56424	-0-	163267	3	35904	9	Y	32640	32282	0	358	8	-0-
11	247350	X	140160	-0-	-107190	-0-	113875	3	26285	9	Y	23895	23674	0	221	8	-0-
12	255595	X	42118	-0-	-213477	-0-	33657	3	8461	9	Y	7692	7527	0	165	8	-0-
01	255595	X	88694	-0-	-166901	-0-	70672	3	18022	9	Y	16384	16208	0	176	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		14H	RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10133	-	25149			
08	0	234987	-0-	234987	796782	186482	3	48505	9	Y	44095	43725	0	370	8	-0-	
09	1057274	X	260492	-0-	-796782	-0-	208460	3	52032	9	Y	47302	46922	0	380	8	-0-
10	0	187565	-0-	187565	187565	154232	3	33333	9	Y	30303	29710	0	593	8	-0-	
11	0	140605	-0-	140605	328170	110530	3	30075	9	Y	27341	26980	0	361	8	-0-	
12	0	25204	-0-	25204	353374	21881	3	3323	9	Y	3021	2841	0	180	8	-0-	
01	0	123124	-0-	123124	476498	95446	3	27678	9	Y	25162	24630	0	532	8	-0-	

BONSAI 56-2-13-25 B		WELL #:		14H	RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.11235	-	24189			
08	0	136774	-0-	136774	1062973	110289	3	26485	9	Y	24077	23857	0	220	8	-0-	
09	1176977	X	114004	-0-	-1062973	-0-	93945	3	20059	9	Y	18235	18058	0	177	8	-0-
10	373550	X	110929	-0-	-262621	-0-	90251	3	20678	9	Y	18798	18609	0	189	8	-0-
11	361500	X	79504	-0-	-281996	-0-	59999	3	19505	9	Y	17732	17621	0	111	8	-0-
12	373550	X	48766	-0-	-324784	-0-	37792	3	10974	9	Y	9976	9865	0	111	8	-0-
01	136772	X	86474	-0-	-50298	-0-	68109	3	18365	9	Y	16695	16577	0	118	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 C		WELL #:		15H	RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.11146	-	24102			
08	0	148382	-0-	148382	1068595	115770	3	32612	9	Y	29647	29370	0	277	8	-0-	
09	1192961	X	124366	-0-	-1068595	-0-	101495	3	22871	9	Y	20792	20549	0	243	8	-0-
10	288672	X	133837	-0-	-154835	-0-	107655	3	26182	9	Y	23802	23499	0	303	8	-0-
11	279360	X	69464	-0-	-209896	-0-	56735	3	12729	9	Y	11572	11431	0	141	8	-0-
12	288672	X	76786	-0-	-211886	-0-	59099	3	17687	9	Y	16079	15883	0	196	8	-0-
01	148397	X	85944	-0-	-62453	-0-	69502	3	16442	9	Y	14947	14799	0	148	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		12H	RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10217	-	25271			
*06	0	198370	-0-	198370	198370	156166	3	42204	9	Y	38367	38037	0	330	8	-0-	
*07	0	356928	-0-	356928	555298	284385	3	72543	9	Y	65948	65214	0	734	8	-0-	
*08	0	209977	-0-	209977	765275	167004	3	42973	9	Y	39066	38621	0	445	8	-0-	
*09	1005254	X	239979	-0-	-765275	-0-	191022	3	48957	9	Y	44506	43936	0	570	8	-0-
*10	274691	X	188130	-0-	-86561	-0-	153964	3	34166	9	Y	31060	30495	0	565	8	-0-
11	265830	X	138082	-0-	-127748	-0-	112474	3	25608	9	Y	23280	22942	0	338	8	-0-
12	0	150649	-0-	150649	150649	116499	3	34150	9	Y	31045	30553	0	492	8	-0-	
01	0	79381	-0-	79381	230030	60956	3	18425	9	Y	16750	16492	0	258	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.	10728	-	21033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
08	0	206880	-0-	206880	298555	140663	3	66217	9	Y	60197	59937	0	260	8	-0-
09	0	40378	-0-	40378	338933	12315	3	28063	9	Y	25512	25334	0	178	8	-0-
10	450829 X	111896	-0-	-338933	-0-	84082	3	27814	9	Y	25285	25014	0	271	8	-0-
11	0	94954	-0-	94954	94954	74092	3	20862	9	Y	18965	18796	0	169	8	-0-
12	0	74874	-0-	74874	169828	58166	3	16708	9	Y	15189	15024	0	165	8	-0-
01	0	103994	-0-	103994	273822	86978	3	17016	9	Y	15469	15346	0	123	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10659	-	20913		
08	0	123818	-0-	123818	185348	103842	3	19976	9	Y	18160	17827	0	333	8	-0-
09	0	99297	-0-	99297	284645	67559	3	31738	9	Y	28853	28595	0	258	8	-0-
10	0	101207	-0-	101207	385852	74403	3	26804	9	Y	24367	24079	0	288	8	-0-
11	0	120280	-0-	120280	506132	98523	3	21757	9	Y	19779	19606	0	173	8	-0-
12	0	100723	-0-	100723	606855	81283	3	19440	9	Y	17673	17444	0	229	8	-0-
01	0	56313	-0-	56313	663168	44328	3	11985	9	Y	10895	10777	0	118	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	10699	-	20983		
08	0	100991	-0-	100991	146886	69991	3	31000	9	Y	28182	27914	0	268	8	-0-
09	0	136055	-0-	136055	282941	114310	3	21745	9	Y	19768	19456	0	312	8	-0-
10	0	114778	-0-	114778	397719	94322	3	20456	9	Y	18596	18251	0	345	8	-0-
11	0	54046	-0-	54046	451765	40831	3	13215	9	Y	12014	11828	0	186	8	-0-
12	0	51217	-0-	51217	502982	38747	3	12470	9	Y	11336	11127	0	209	8	-0-
01	0	52303	-0-	52303	555285	39412	3	12891	9	Y	11719	11567	0	152	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10916	-	21185		
08	0	234780	-0-	234780	311835	165748	3	69032	9	Y	62756	62366	0	390	8	-0-
09	0	261152	-0-	261152	572987	228518	3	32634	9	Y	29667	29359	0	308	8	-0-
10	0	197094	-0-	197094	770081	170737	3	26357	9	Y	23961	23662	0	299	8	-0-
11	0	164343	-0-	164343	934424	143286	3	21057	9	Y	19143	18952	0	191	8	-0-
12	0	212683	-0-	212683	1147107	196347	3	16336	9	Y	14851	14620	0	231	8	-0-
01	0	138826	-0-	138826	1285933	122473	3	16353	9	Y	14866	14675	0	191	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11226	-	21510		
*07	0	77118	-0-	77118	77118	60067	3	17051	9	Y	15501	15199	0	302	8	-0-
*08	0	212687	-0-	212687	289805	157538	3	55149	9	Y	50135	49718	0	417	8	-0-
*09	0	247516	-0-	247516	537321	220729	3	26787	9	Y	24352	24035	0	317	8	-0-
*10	736612 X	199291	-0-	-537321	-0-	176183	3	23108	9	Y	21007	20656	0	351	8	-0-
*11	175170 X	79406	-0-	-95764	-0-	67296	3	12110	9	Y	11009	10782	0	227	8	-0-
*12	181009 X	93026	-0-	-87983	-0-	74858	3	18168	9	Y	16516	16184	0	332	8	-0-
01	0	124701	-0-	124701	124701	106613	3	18088	9	Y	16444	16220	0	224	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11076	-	24092		
*08	0	295304	-0-	295304	295304	225964	3	69340	9	Y	63036	62652	0	384	8	-0-
*09	0	284567	-0-	284567	579871	212209	3	72358	9	Y	65780	65350	0	430	8	-0-
*10	0	171723	-0-	171723	751594	127194	3	44529	9	Y	40481	40206	0	275	8	-0-
*11	0	150278	-0-	150278	901872	112397	3	37881	9	Y	34437	34221	0	216	8	-0-
*12	1040089 X	138217	-0-	-901872	-0-	104405	3	33812	9	Y	30738	30372	0	366	8	-0-
01	0	80121	-0-	80121	80121	58642	3	21479	9	Y	19526	19301	0	225	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11321 - 24335						
M	O	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						
*08	0	264400	-0-	264400	264400	203500	3	60900	9	Y	55364	55017	0	347	8	-0-
*09	0	141623	-0-	141623	406023	105875	3	35748	9	Y	32498	32286	0	212	8	-0-
*10	0	112376	-0-	112376	518399	84532	3	27844	9	Y	25313	25144	0	169	8	-0-
*11	0	86610	-0-	86610	605009	65622	3	20988	9	Y	19080	18977	0	103	8	-0-
*12	670188 X	65179	-0-	-605009	-0-	48972	3	16207	9	Y	14734	14599	0	135	8	-0-
01	0	61099	-0-	61099	61099	45890	3	15209	9	Y	13826	13706	0	120	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11088 - 24060						
*08	0	282577	-0-	282577	282577	212488	3	70089	9	Y	63717	63293	0	424	8	-0-
*09	0	304102	-0-	304102	586679	226908	3	77194	9	Y	70176	69697	0	479	8	-0-
*10	0	197988	-0-	197988	784667	146390	3	51598	9	Y	46907	46558	0	349	8	-0-
*11	0	167209	-0-	167209	951876	128207	3	39002	9	Y	35456	35213	0	243	8	-0-
*12	1078044 X	126168	-0-	-951876	-0-	97199	3	28969	9	Y	26335	26012	0	323	8	-0-
01	0	117666	-0-	117666	117666	91902	3	25764	9	Y	23422	23121	0	301	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #: 15HZ		RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10943 - 21203						
07	0	72161	-0-	72161	72161	51694	3	20467	9	Y	18606	18368	0	238	8	-0-
08	0	138217	-0-	138217	210378	115812	3	22405	9	Y	20368	20080	0	288	8	-0-
09	0	127468	-0-	127468	337846	87001	3	40467	9	Y	36788	36540	0	248	8	-0-
10	0	108319	-0-	108319	446165	76550	3	31769	9	Y	28881	28595	0	286	8	-0-
11	526493 X	80328	-0-	-446165	-0-	58262	3	22066	9	Y	20060	19895	0	165	8	-0-
12	221774 X	64602	-0-	-157172	-0-	45477	3	19125	9	Y	17386	17173	0	213	8	-0-
01	221774 X	42277	-0-	-179497	-0-	32293	3	9984	9	Y	9076	8791	0	285	8	-0-

APACHE CORPORATION		027200														
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805 - 15169						
08	19003 X	14416	-0-	-4587	-0-	14008	2	408	9	Y	371	340	1			277
09	18390 X	13394	-0-	-4996	-0-	12991	2	403	9	Y	366	351	1			292
10	15717 X	15396	-0-	-321	-0-	14927	2	469	9	Y	426	348	1			370
11	14910 X	13432	-0-	-1478	-0-	13117	2	315	9	Y	286	261	1			395
12	15407 X	13331	-0-	-2076	-0-	12900	2	431	9	Y	392	348	1			439
01	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-	13155	2	380	9	Y	345	468	1			316

LEE		WELL #: 402BH		RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901 - 15316						
08	10385 X	486	-0-	-9899	-0-	476	1	10	4	Y	-0-	30	0			-0-
09	11520 X	173	-0-	-11347	-0-	173	1			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-

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10755 - 15017						
08	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	1778	1	23029	2	Y	1552	1503	0			121
						1707	9									
09	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	1710	1	22935	2	Y	1412	1451	0			82
						1553	9									
10	20925 X	19979	-0-	-946	-0-	1135	1	15397	2	Y	1070	1075	0			77
						2270	3									
11	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	1103	1	41	2	Y	1332	1322	0			87
						18611	3	1465	9							
12	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	1263	1	11	2	Y	1362	1361	0			88
						19476	3	1498	9							
01	20925 X	4751	-0-	-16174	-0-	319	1	1	2	Y	182	261	0			9
						4231	3	200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
REDWOOD		WELL #:		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152								
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
*02	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	316341					Y	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	316341					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																

CYPRESS STATE		WELL #:		501AH RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254								
08	7905 X	5544	-0-	-2361	-0-	14	1	5304	2	Y	205	199	1			115
						226	9									
09	7470 X	5551	-0-	-1919	-0-	12	1	5201	2	Y	307	252	1			170
						338	9									
10	0	5955	-0-	5955	5955	11	1	5738	2	Y	187	304	1			53
						206	9									
11	0	5282	-0-	5282	11237	10	1	5098	2	Y	158	175	1			36
						174	9									
12	0	6655	-0-	6655	17892	12	1	6397	2	Y	224	190	1			70
						246	9									
01	0	6235	-0-	6235	24127	12	1	5947	2	Y	251	273	1			48
						276	9									

LEE		WELL #:		401AH RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892								
08	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	1230	1	10685	2	Y	1362	1340	0			118
						25	4	1498	9							
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	1233	1	11186	2	Y	1351	1339	0			130
						1486	9									
10	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1188	1	9873	2	Y	1379	1399	0			110
						1456	3	1517	9							
11	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	1112	1	23	2	Y	1495	1520	0			85
						10572	3	1645	9							
12	13826 X	11954	-0-	-1872	-0-	936	1	6	2	Y	1340	1286	0			139
						9518	3	20	4							
01	13826 X	13014	-0-	-812	-0-	1182	1	1	2	Y	1483	1513	0			109
						10123	3	77	4							

BULL RUN		WELL #:		501CH RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757								
08	6482 X	-0-	-0-	-6482	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8277 X	7303	-0-	-974	-0-	42	1	7056	2	Y	186	199	1	118
09	8040 X	7189	-0-	-851	-0-	205	9	6769	2	Y	341	258	1	201
10	8308 X	7478	-0-	-830	-0-	375	9	7238	2	Y	178	328	1	51
11	8040 X	7105	-0-	-935	-0-	44	1	6852	2	Y	194	200	1	45
12	7843 X	7212	-0-	-631	-0-	196	9	6957	2	Y	203	184	1	64
01	7471 X	6967	-0-	-504	-0-	40	1	6681	2	Y	229	249	1	44
						213	9							
						32	1							
						223	9							
						34	1							
						252	9							

LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310				
08	27001 X	25962	-0-	-1039	-0-	1255	1	23490	2	Y	1084	1069	0	94
09	26040 X	24189	-0-	-1851	-0-	25	4	21927	2	Y	968	969	0	93
10	26846 X	22818	-0-	-4028	-0-	1197	1	18014	2	Y	920	939	0	74
11	25350 X	19160	-0-	-6190	-0-	1065	9	1012	9	Y	873	898	0	49
12	26009 X	16916	-0-	-9093	-0-	1136	1	38	2	Y	753	724	0	78
01	25947 X	19574	-0-	-6373	-0-	2656	3	960	9	Y	804	823	0	59
						982	1	9	2	Y				
						17180	3	18	4	Y				
						862	1	1	2	Y				
						15199	3	68	4	Y				
						1053	1	1	2	Y				
						17568	3	80	4	Y				

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180				
08	20553 X	19034	-0-	-1519	-0-	1016	1	17138	2	Y	800	799	0	62
09	19620 X	16536	-0-	-3084	-0-	880	9	14797	2	Y	732	734	0	60
10	19654 X	17531	-0-	-2123	-0-	934	1	13757	2	Y	697	694	0	63
11	18510 X	15810	-0-	-2700	-0-	805	9	767	9	Y	936	897	0	102
12	19127 X	13554	-0-	-5573	-0-	979	1	31	2	Y	701	736	0	67
01	19034 X	16994	-0-	-2040	-0-	2028	3	35	4	Y	841	809	0	99
						841	1	7	2	Y				
						13873	3	217	4	Y				
						781	1	1	2	Y				
						11778	3	80	4	Y				
						987	1							
						15001	3							

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980				
08	11377 X	9866	-0-	-1511	-0-	1149	1	7561	2	Y	1051	1041	0	81
09	11010 X	6409	-0-	-4601	-0-	1156	9	4919	2	Y	665	692	0	54
10	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	758	1			Y	-0-	54	0	-0-
11	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	732	9			Y	-0-			-0-
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			-0-
01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10500 - 14906				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955				
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	
08	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	1295	1	17744	2	Y	1992	1942	0	156
						2191	9							
09	19320 X	17586	-0-	-1734	-0-	1181	1	14357	2	Y	1862	1910	0	108
						2048	9							
10	18507 X	14263	-0-	-4244	-0-	818	1	10014	2	Y	1777	1758	0	127
						1476	3	1955	9					
11	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	798	1	32	2	Y	1877	1881	0	123
						14352	3	2065	9					
12	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	1024	1	11	2	Y	2247	2225	0	145
						18619	3	2472	9					
01	21235 X	17830	-0-	-3405	-0-	905	1	1	2	Y	2290	2316	0	119
						14405	3	2519	9					
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922				
08	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	1667	1	20411	2	Y	1506	1467	0	118
						1657	9							
09	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	1735	1	22279	2	Y	1527	1556	0	89
						1680	9							
10	0	22700	-0-	22700	22700	1212	1	17363	2	Y	1423	1410	0	102
						2560	3	1565	9					
11	0	21185	-0-	21185	43885	1022	1	41	2	Y	1378	1390	0	90
						18606	3	1516	9					
12	0	17810	-0-	17810	61695	921	1	9	2	Y	1202	1215	0	77
						15558	3	1322	9					
01	0	19336	-0-	19336	81031	1000	1	1	2	Y	1223	1236	0	64
						16990	3	1345	9					
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-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-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-	1453	1	16352	2	Y	776	733	0	106
						3	4	854	9					
09	19230 X	17330	-0-	-1900	-0-	1381	1	15176	2	Y	703	715	0	94
						773	9							
10	19871 X	17738	-0-	-2133	-0-	1087	1	13567	2	Y	985	963	0	116
						2000	3	1084	9					
11	18060 X	15930	-0-	-2130	-0-	977	1	31	2	Y	957	940	0	133
						13869	3	1053	9					
12	18662 X	14936	-0-	-3726	-0-	913	1	8	2	Y	855	891	0	97
						13074	3	941	9					
01	18662 X	16585	-0-	-2077	-0-	1068	1	1	2	Y	937	931	0	103
						14378	3	107	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

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

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	164	1	10819	2	N	543	565	1			415
						597	9									
09	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	159	1	15475	2	N	439	521	1			333
						483	9									
10	9827 X	7617	-0-	-2210	-0-	226	1	6903	2	N	444	511	1			266
						488	9									
11	11220 X	6282	-0-	-4938	-0-	228	1	5106	2	N	384	378	1			272
						526	4				422	9				
12	16647 X	6862	-0-	-9785	-0-	210	1	6158	2	N	449	491	1			230
						494	9									
01	16647 X	7116	-0-	-9531	-0-	277	1	6403	2	N	396	235	1			391
						436	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

08	13051 X	12632	-0-	-419	-0-	1211	1	10177	2	Y	1109	1097	0			96
						24	4				1220	9				
09	12870 X	12640	-0-	-230	-0-	1199	1	10228	2	Y	1103	1093	0			106
						1213	9									
10	13299 X	11641	-0-	-1658	-0-	940	1	8390	2	Y	976	1004	0			78
						1237	3				1074	9				
11	12870 X	9886	-0-	-2984	-0-	862	1	17	2	Y	1072	1089	0			61
						7828	3				1179	9				
12	13082 X	7684	-0-	-5398	-0-	688	1	4	2	Y	889	858	0			92
						6000	3				14	4				
01	13051 X	9772	-0-	-3279	-0-	920	1	1	2	Y	1112	1122	0			82
						7568	3				60	4				

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

08	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	1350	1	13879	2	Y	1251	1235	0			109
						27	4				1376	9				
09	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	1297	1	12645	2	Y	1156	1154	0			111
						1272	9									
10	15407 X	14101	-0-	-1306	-0-	976	1	10422	2	Y	1061	1087	0			85
						1536	3				1167	9				
11	16110 X	12451	-0-	-3659	-0-	849	1	23	2	Y	1024	1051	0			58
						10453	3				1126	9				
12	16647 X	11516	-0-	-5131	-0-	757	1	6	2	Y	936	897	0			97
						9707	3				16	4				
01	16647 X	10555	-0-	-6092	-0-	990	1	1	2	Y	778	818	0			57
						8644	3				64	4				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539						
M	O	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		
08	112894 X	23403	-0-	-89491	-0-	1421	1	20012	2	Y	1789	1793	0	244
						2	4	1968	9					
09	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	1431	1	19550	2	Y	1807	1810	0	241
						1988	9							
10	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	1386	1	17219	2	Y	1804	1833	0	212
						2539	3	1984	9					
11	21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	1271	1	40	2	Y	1803	1765	0	250
						18092	3	1983	9					
12	21452 X	17891	-0-	-3561	-0-	1222	1	9	2	Y	1760	1810	0	200
						14724	3	1936	9					
01	21452 X	21323	-0-	-129	-0-	1359	1	1	2	Y	1767	1773	0	194
						17882	3	137	4					
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426						
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	7690	-0-	7690	7690	492	1	1	2	Y	892	794	0	98
						6167	3	49	4					
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024						
08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252	1	13760	2	Y	1521	1528	0	207
						2	4	1673	9					
09	17940 X	15734	-0-	-2206	-0-	1198	1	12994	2	Y	1402	1422	0	187
						1542	9							
10	18538 X	17721	-0-	-817	-0-	885	1	13107	2	Y	1634	1629	0	192
						1932	3	1797	9					
11	17220 X	16881	-0-	-339	-0-	788	1	31	2	Y	1629	1595	0	226
						14270	3	1792	9					
12	17794 X	14580	-0-	-3214	-0-	706	1	7	2	Y	1395	1462	0	159
						12332	3	1535	9					
01	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	1712	1683	0	188
						15394	3	89	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	1354	1	20256	2	Y	956	943	0		83
09	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1333	1	20327	2	Y	932	925	0		90
10	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	1366	1	18688	2	Y	953	967	0		76
11	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-	2755	3	1048	9						
12	23436 X	20806	-0-	-2630	-0-	1383	1	51	2	Y	1113	1126	0		63
01	23870 X	23298	-0-	-572	-0-	23222	3	1224	9						
						1236	1	11	2	Y	888	859	0		92
						18556	3	26	4						
						1390	1	1	2	Y	956	978	0		70
						20765	3	90	4						
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
08	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	1298	1	18207	2	Y	1644	1632	0		224
09	20388 X	20388	-0-	-0-	-0-	1249	1	17388	2	Y	1592	1604	0		212
10	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	1751	9								
11	19500 X	17574	-0-	-1926	-0-	1250	1	15388	2	Y	1649	1667	0		194
12	20150 X	13765	-0-	-6385	-0-	2269	3	1814	9						
01	20150 X	16570	-0-	-3580	-0-	1108	1	33	2	Y	1516	1499	0		211
						14765	3	1668	9						
						866	1	7	2	Y	1111	1195	0		127
						11670	3	1222	9						
						1280	1	1	2	Y	1327	1308	0		146
						13700	3	129	4						
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169					
08	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	1486	1	18993	2	Y	858	837	0		67
09	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	944	9								
10	0	19371	-0-	19371	19371	1491	1	19711	2	Y	963	974	0		56
11	0	18445	-0-	18445	37816	1059	9								
12	0	16318	-0-	16318	54134	997	1	15269	2	Y	776	776	0		56
01	0	18198	-0-	18198	72332	2251	3	854	9						
						886	1	37	2	Y	784	789	0		51
						16660	3	862	9						
						806	1	9	2	Y	698	704	0		45
						14735	3	768	9						
						898	1	1	2	Y	787	791	0		41
						16433	3	866	9						
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883					
08	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	3197	-0-	3197	3197	313	1	6	2	Y	73	68	0		5
12	0	12762	-0-	12762	15959	2798	3	80	9						
01	0	19257	-0-	19257	35216	1176	1	7	2	Y	404	383	0		26
						11135	3	444	9						
						1409	1	1	2	Y	691	681	0		36
						17087	3	760	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	1143	1	14294	2	Y	734	722	0		57
09	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1394	1	18247	2	Y	914	896	0		75
10	20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	1367	1	16203	2	Y	880	875	0		80
11	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	2389	3	968	9		911	892	0		99
12	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	1258	1	36	2	Y	911	892	0		99
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	16111	3	52	4		879	894	0		84
						1321	1	9	2	Y	879	894	0		84
						14944	3	367	4		930	904	0		110
						1363	1	1	2	Y	930	904	0		110
						16732	3	110	4						
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
08	19902 X	17834	-0-	-2068	-0-	1363	1	13848	2	Y	2383	2375	0		325
09	19260 X	17046	-0-	-2214	-0-	1310	1	13163	2	Y	2339	2352	0		312
10	19902 X	16823	-0-	-3079	-0-	2573	9				2398	2428	0		282
11	17640 X	14234	-0-	-3406	-0-	1205	1	11312	2	Y	2398	2428	0		282
12	18042 X	9962	-0-	-8080	-0-	1668	3	2638	9		2392	2342	0		332
01	17825 X	13470	-0-	-4355	-0-	1065	1	23	2	Y	2392	2342	0		332
						10515	3	2631	9		2032	2133	0		231
						828	1	4	2	Y	2032	2133	0		231
						6895	3	2235	9		2599	2544	0		286
						1111	1	1	2	Y	2599	2544	0		286
						9387	3	112	4						
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302					
08	27745 X	24902	-0-	-2843	-0-	1348	1	22560	2	Y	904	899	0		70
09	26850 X	23510	-0-	-3340	-0-	994	9				845	846	0		69
10	26071 X	23360	-0-	-2711	-0-	1288	1	21292	2	Y	845	846	0		69
11	24840 X	20799	-0-	-4041	-0-	930	9				840	833	0		76
12	25420 X	21681	-0-	-3739	-0-	1276	1	18441	2	Y	840	833	0		76
01	24893 X	23192	-0-	-1701	-0-	2719	3	924	9		844	828	0		92
						1141	1	41	2	Y	844	828	0		92
						18642	3	47	4		877	885	0		84
						1205	1	11	2	Y	877	885	0		84
						19165	3	335	4		949	921	0		112
						1283	1	1	2	Y	949	921	0		112
						20760	3	104	4						
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
08	53537 X	46973	-0-	-6564	-0-	1549	1	43889	2	Y	1395	1387	0		108
09	51810 X	44263	-0-	-7547	-0-	1535	9				1118	1135	0		91
10	0	43428	-0-	43428	43428	1470	1	41563	2	Y	1118	1135	0		91
11	0	38426	-0-	38426	81854	1230	9				1294	1267	0		118
12	0	34014	-0-	34014	115868	1404	1	35384	2	Y	1294	1267	0		118
01	0	36477	-0-	36477	152345	5217	3	1423	9		1446	1407	0		157
						1205	1	78	2	Y	1446	1407	0		157
						35502	3	50	4		505	614	0		48
						1127	1	19	2	Y	505	614	0		48
						31999	3	313	4		843	792	0		99
						1226	1	1	2	Y	843	792	0		99
						34224	3	99	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18166 X	14866	-0-	-3300	-0-	1215	1	12223	2	Y	1298	1291	0			100
09	17580 X	14138	-0-	-3442	-0-	1428	9	1189	1	Y	1254	1252	0			102
10	16306 X	15611	-0-	-695	-0-	1379	9	1141	1	Y	1333	1314	0			121
11	15180 X	14192	-0-	-988	-0-	1671	3	1671	3	Y	1560	1511	0			170
12	15376 X	13033	-0-	-2343	-0-	1046	1	11362	3	Y	1404	1440	0			134
01	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	1094	1	10085	3	Y	1725	1656	0			203
						1174	1	12667	3	Y						
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264						
*02	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	1429	1	16710	2	Y	2053	2061	0			221
*03	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	2258	9	1588	1	Y	2312	2301	0			232
*04	22740 X	15181	-0-	-7559	-0-	2543	9	1333	1	Y	1797	1838	0			191
*05	23498 X	2716	-0-	-20782	-0-	10	4	910	1	Y	1593	1622	0			162
*06	22740 X	15527	-0-	-7213	-0-	1752	9	1267	1	Y	1782	1730	0			214
*07	22847 X	14229	-0-	-8618	-0-	47	4	1262	1	Y	1551	1569	0			196
*08	19127 X	13322	-0-	-5805	-0-	1706	9	1262	1	Y	1396	1402	0			190
*09	15540 X	12777	-0-	-2763	-0-	1239	1	2	4	Y	1360	1369	0			181
*10	16058 X	12586	-0-	-3472	-0-	1202	1	1496	9	Y	1369	1389	0			161
*11	15540 X	10846	-0-	-4694	-0-	1099	1	8699	2	Y	1191	1187	0			165
*12	14229 X	9625	-0-	-4604	-0-	1282	3	878	1	Y	1215	1242	0			138
01	13330 X	10588	-0-	-2742	-0-	8639	3	880	1	Y	1280	1277	0			141
						7404	3	1052	1	Y						
						8021	3	106	4	Y						
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826						
08	28923 X	26355	-0-	-2568	-0-	1442	1	24245	2	Y	607	604	0			47
09	27990 X	25289	-0-	-2701	-0-	668	9	1397	1	Y	587	586	0			48
10	27962 X	25788	-0-	-2174	-0-	646	9	1318	1	Y	629	620	0			57
11	35232 X	35232	-0-	-0-	-0-	3055	3	20723	2	Y	1087	1026	0			118
12	27962 X	26131	-0-	-1831	-0-	1575	1	692	9	Y	477	549	0			46
01	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	32325	3	1312	1	Y	553	534	0			65
						23916	3	23916	3	Y						
						1354	1	1	2	Y						
						24906	3	109	4	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457				
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	EOM BALANCE
08	22723 X	22518	-0-	-205	-0-	31	1	22110	2	Y	343	280	1	194
						377	9							
09	22530 X	20817	-0-	-1713	-0-	26	1	20365	2	Y	387	460	1	121
						426	9							
10	23281 X	19564	-0-	-3717	-0-	22	1	19183	2	Y	326	354	1	93
						359	9							
11	22530 X	16737	-0-	-5793	-0-	18	1	16361	2	Y	325	343	1	75
						358	9							
12	22599 X	19237	-0-	-3362	-0-	24	1	18894	2	Y	290	274	1	91
						319	9							
01	22506 X	18821	-0-	-3685	-0-	23	1	18459	2	Y	308	340	1	59
						339	9							
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270				
08	8773 X	5694	-0-	-3079	-0-	5560	2	134	9	Y	122	114	1	166
*09	6780 X	4309	-0-	-2471	-0-	4234	2	75	9	Y	68	111	1	123
*10	6293 X	556	-0-	-5737	-0-	556	2	-0-		Y	-0-	95	1	28
11	6090 X	3219	-0-	-2871	-0-	3081	2	138	9	Y	125	109	1	44
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-		141		Y	141	132	1	53
01	0	3943	-0-	3943	-0-	3943	2	277	9	Y	252	266	1	39
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-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-
LEE		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266				
08	22475 X	19580	-0-	-2895	-0-	1152	1	17435	2	Y	882	869	0	77
						23	4	970	9					
09	20100 X	19623	-0-	-477	-0-	1141	1	17481	2	Y	910	899	0	88
						1001	9							
10	20305 X	18795	-0-	-1510	-0-	1105	1	14557	2	Y	897	913	0	72
						2146	3	987	9					
11	18960 X	17890	-0-	-1070	-0-	1039	1	35	2	Y	943	962	0	53
						15779	3	1037	9					
12	20274 X	16598	-0-	-3676	-0-	1029	1	9	2	Y	834	801	0	86
						14621	3	22	4					
01	20274 X	17543	-0-	-2731	-0-	1199	1	1	2	Y	940	957	0	69
						15231	3	78	4					
CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405				
08	17267 X	15615	-0-	-1652	-0-	30	1	15179	2	Y	369	357	1	206
						406	9							
09	16470 X	13981	-0-	-2489	-0-	26	1	13607	2	Y	316	423	1	99
						348	9							
10	16740 X	13644	-0-	-3096	-0-	23	1	13370	2	Y	228	262	1	65
						251	9							
11	15480 X	12504	-0-	-2976	-0-	21	1	12201	2	Y	256	262	1	59
						282	9							
12	15810 X	13123	-0-	-2687	-0-	22	1	12814	2	Y	261	238	1	82
						287	9							
01	15624 X	11299	-0-	-4325	-0-	23	1	10961	2	Y	286	313	1	55
						315	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	28	1	16594	2	Y	1090	1029	1	597
						1199	9							
09	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	31	1	18201	2	Y	1103	1370	1	330
						1213	9							
10	0	18712	-0-	18712	18712	27	1	17620	2	Y	968	1022	1	276
						1065	9							
11	0	17449	-0-	17449	36161	24	1	16401	2	Y	931	992	1	215
						1024	9							
12	0	21309	-0-	21309	57470	31	1	20231	2	Y	952	867	1	300
						1047	9							
01	0	18123	-0-	18123	75593	29	1	17398	2	Y	633	812	1	121
						696	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314				
08	26288 X	20382	-0-	-5906	-0-	30	1	19405	2	Y	861	835	1	476
						947	9							
09	25170 X	18160	-0-	-7010	-0-	24	1	17212	2	Y	840	1060	1	256
						924	9							
10	23963 X	17621	-0-	-6342	-0-	21	1	16877	2	Y	657	726	1	187
						723	9							
11	21780 X	15643	-0-	-6137	-0-	18	1	14830	2	Y	723	743	1	167
						795	9							
12	21359 X	10297	-0-	-11062	-0-	15	1	9751	2	Y	483	498	1	152
						531	9							
01	20367 X	10691	-0-	-9676	-0-	18	1	9913	2	Y	691	711	1	132
						760	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269				
08	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	60	1	21994	2	Y	360	389	1	204
						396	9							
09	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	56	1	20048	2	Y	538	443	1	299
						592	9							
10	21049 X	19367	-0-	-1682	-0-	50	1	18972	2	Y	314	523	1	90
						345	9							
11	20370 X	18929	-0-	-1441	-0-	46	1	18484	2	Y	363	369	1	84
						399	9							
12	21049 X	17781	-0-	-3268	-0-	42	1	17356	2	Y	348	322	1	110
						383	9							
01	21049 X	18082	-0-	-2967	-0-	44	1	17579	2	Y	417	447	1	80
						459	9							
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF.10549 - 14902				
08	16957 X	14462	-0-	-2495	-0-	1306	1	11969	2	Y	1079	1075	0	83
						1187	9							
09	16410 X	14222	-0-	-2188	-0-	1274	1	11853	2	Y	995	997	0	81
						1095	9							
10	14601 X	14373	-0-	-228	-0-	1083	1	10680	2	Y	942	937	0	86
						1574	3	1036	9					
11	14010 X	12889	-0-	-1121	-0-	972	1	24	2	Y	1083	1051	0	118
						10662	3	40	4					
12	14694 X	11257	-0-	-3437	-0-	933	1	5	2	Y	944	972	0	90
						9022	3	259	4					
01	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	1026	1	1	2	Y	1063	1028	0	125
						9935	3	83	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	39680 X	35605	-0-	-4075	-0-	35328	2	277	9	Y	252	172	1		639	
*09	38400 X	32644	-0-	-5756	-0-	32642	2		2	Y	2	174	1		467	
*10	39122 X	33424	-0-	-5698	-0-	33418	2		6	Y	5	350	1		122	
11	36090 X	20422	-0-	-15668	-0-	20205	2	217	9	Y	197	169	1		150	
12	0	40367	-0-	40367	40367	40200	2	167	9	Y	152	154	1		148	
01	0	41419	-0-	41419	81786	41361	2	58	9	Y	53				201	

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

08	15469 X	14502	-0-	-967	-0-	1479	1	11517	2	Y	1342	1326	0		117
						30	4	1476	9						
09	14910 X	14160	-0-	-750	-0-	1448	1	11314	2	Y	1271	1266	0		122
						1398	9								
10	15407 X	14945	-0-	-462	-0-	1387	1	10563	2	Y	1307	1324	0		105
						1557	3	1438	9						
11	14910 X	14741	-0-	-169	-0-	1423	1		26	Y	1225	1261	0		69
						11944	3	1348	9						
12	14973 X	13051	-0-	-1922	-0-	1327	1		6	Y	880	858	0		91
						10722	3		28	4					
01	14942 X	12811	-0-	-2131	-0-	1451	1		1	Y	1048	1062	0		77
						10112	3		94	4					

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

08	25451 X	22049	-0-	-3402	-0-	1254	1	19908	2	Y	806	801	0		62
						887	9								
09	24630 X	21441	-0-	-3189	-0-	1219	1	19354	2	Y	789	787	0		64
						868	9								
10	0	21913	-0-	21913	21913	1089	1	17399	2	Y	782	775	0		71
						2565	3	860	9						
11	0	19291	-0-	19291	41204	1005	1		38	Y	742	732	0		81
						17391	3	41	4						
12	0	18543	-0-	18543	59747	1151	1		10	Y	615	637	0		59
						16385	3	320	4						
01	0	26661	-0-	26661	86408	1434	1		1	Y	721	695	0		85
						24317	3		116	4					

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

08	17515 X	15160	-0-	-2355	-0-	1112	1	12924	2	Y	1022	1021	0		79
						1124	9								
09	16950 X	14937	-0-	-2013	-0-	1092	1	12736	2	Y	1008	1005	0		82
						1109	9								
10	16492 X	15021	-0-	-1471	-0-	1097	1	11186	2	Y	990	982	0		90
						1649	3	1089	9						
11	15450 X	12736	-0-	-2714	-0-	976	1		24	Y	935	923	0		102
						10667	3	40	4						
12	15965 X	9741	-0-	-6224	-0-	759	1		5	Y	906	921	0		87
						7769	3	211	4						
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1033	1		1	Y	1167	1116	0		138
						13469	3		84	4					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BURNSIDE			WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 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
08	17112 X	15784	-0-	-1328	-0-	1337	1	13253	2	Y	1085	1085	0		84
						1194	9								
09	16350 X	15879	-0-	-471	-0-	1328	1	13351	2	Y	1091	1086	0		89
						1200	9								
10	16895 X	16428	-0-	-467	-0-	1212	1	12256	2	Y	1048	1042	0		95
						1807	3	1153	9						
11	15900 X	14766	-0-	-1134	-0-	1082	1	27	2	Y	1094	1070	0		119
						12410	3	44	4						
12	16430 X	14131	-0-	-2299	-0-	1142	1	7	2	Y	1116	1128	0		107
						11437	3	317	4						
01	16430 X	15085	-0-	-1345	-0-	1181	1	1	2	Y	755	773	0		89
						12977	3	95	4						

BURNSIDE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260				
08	20677 X	18281	-0-	-2396	-0-	1233	1	16192	2	Y	778	776	0		60
						856	9								
09	20010 X	17866	-0-	-2144	-0-	1201	1	15819	2	Y	769	766	0		63
						846	9								
10	19468 X	17881	-0-	-1587	-0-	1061	1	13938	2	Y	752	747	0		68
						2055	3	827	9						
11	18300 X	15347	-0-	-2953	-0-	918	1	30	2	Y	725	714	0		79
						13563	3	38	4						
12	18910 X	16041	-0-	-2869	-0-	907	1	8	2	Y	735	744	0		70
						14065	3	252	4						
01	18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	997	1	1	2	Y	796	772	0		94
						14911	3	81	4						

CHINOOK			WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8450 - 13335				
08	2201 X	467	-0-	-1734	-0-	415	2	52	9	Y	47	68	1		65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1		63
10	0	208	-0-	208	208	1	1	157	2	Y	5	46	1		22
						44	4	6	9						
11	0	519	-0-	519	727	1	1	418	2	Y	91	69	1		44
						100	9								
12	0	635	-0-	635	1362	1	1	586	2	Y	44	51	1		37
						48	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	1362					Y	53	64	1		26

LEE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10902 - 15427				
08	23405 X	22841	-0-	-564	-0-	1773	1	19871	2	Y	1055	1042	0		92
						36	4	1161	9						
09	22830 X	21943	-0-	-887	-0-	1723	1	19191	2	Y	935	937	0		90
						1029	9								
10	0	19787	-0-	19787	19787	1121	1	15467	2	Y	835	858	0		67
						2280	3	919	9						
11	0	20394	-0-	20394	40181	1219	1	40	2	Y	937	951	0		53
						18104	3	1031	9						
12	0	18694	-0-	18694	58875	1043	1	10	2	Y	813	782	0		84
						16725	3	22	4						
01	0	18720	-0-	18720	77595	1246	1	1	2	Y	834	857	0		61
						16475	3	81	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922		
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	
08	10974 X	7898	-0-	-3076	-0-	26 1 167 9	7705 2	Y	152	138 1	91	
09	10620 X	8167	-0-	-2453	-0-	30 1 165 9	7972 2	Y	150	189 1	52	
10	0	8462	-0-	8462	8462	27 1 167 9	8268 2	Y	152	161 1	43	
11	0	8149	-0-	8149	16611	25 1 229 9	7895 2	Y	208	203 1	48	
12	0	8895	-0-	8895	25506	24 1 199 9	8672 2	Y	181	172 1	57	
01	0	4771	-0-	4771	30277	15 1 163 9	4593 2	Y	148	177 1	28	
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10540 - 14892		
08	22940 X	21129	-0-	-1811	-0-	20532 2	597 9	N	543	526 1	484	
09	21330 X	20541	-0-	-789	-0-	19939 2	602 9	N	547	510 1	521	
10	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	21260 2	661 9	N	601	657 1	465	
11	20700 X	19733	-0-	-967	-0-	19169 2	564 9	N	513	485 1	493	
12	21235 X	20240	-0-	-995	-0-	19701 2	539 9	N	490	426 1	557	
01	21917 X	20882	-0-	-1035	-0-	20258 2	624 9	N	567	679 1	445	
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10663 - 15044		
08	17515 X	16950	-0-	-565	-0-	978 1 20 4	14212 2	Y	1582	1566 0	137	
09	16950 X	16283	-0-	-667	-0-	980 1 1678 9	13625 2	Y	1525	1515 0	147	
10	17515 X	16383	-0-	-1132	-0-	998 1 1758 3	11921 2	Y	1551	1574 0	124	
11	16860 X	15763	-0-	-1097	-0-	943 1 12976 3	1706 9 1815 9	Y	1650	1681 0	93	
12	17422 X	13992	-0-	-3430	-0-	843 1 11544 3	7 2 18 4	Y	1436	1380 0	149	
01	16957 X	15883	-0-	-1074	-0-	1005 1 13034 3	1 2 65 4	Y	1616	1646 0	119	
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9434 - 14030		
08	16244 X	15472	-0-	-772	-0-	26 1 462 9	14984 2	Y	420	408 1	235	
09	15630 X	14947	-0-	-683	-0-	22 1 469 9	14456 2	Y	426	528 1	133	
10	0	14950	-0-	14950	14950	20 1 370 9	14560 2	Y	336	373 1	96	
11	0	14052	-0-	14052	29002	18 1 596 9	13438 2	Y	542	513 1	125	
12	0	12906	-0-	12906	41908	18 1 382 9	12506 2	Y	347	363 1	109	
01	0	16644	-0-	16644	58552	24 1 561 9	16059 2	Y	510	522 1	97	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1271	1	14467	2	Y	2386	2287	0			187
						2625	9									
09	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	1438	1	17857	2	Y	2522	2563	0			146
						2774	9									
10	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	1223	1	14771	2	Y	2486	2454	0			178
						2178	3	2735	9							
11	8850 X	6299	-0-	-2551	-0-	769	1	6	2	Y	2521	2534	0			165
						2751	3	2773	9							
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	1382	1	8	2	Y	2346	2360	0			151
						13809	3	2581	9							
01	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1397	1	1	2	Y	2476	2498	0			129
						13518	3	2724	9							
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480						
08	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	1554	1	23007	2	Y	2252	2200	0			176
						2477	9									
09	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	1545	1	23420	2	Y	2069	2125	0			120
						2276	9									
10	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	1257	1	18970	2	Y	2013	1989	0			144
						2797	3	2214	9							
11	23760 X	22248	-0-	-1512	-0-	1094	1	42	2	Y	1910	1929	0			125
						19011	3	2101	9							
12	24552 X	20499	-0-	-4053	-0-	1125	1	10	2	Y	2032	2026	0			131
						17129	3	2235	9							
01	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	Y	2243	2257	0			117
						21968	3	2467	9							
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392						
08	18941 X	17441	-0-	-1500	-0-	1447	1	14114	2	Y	1709	1717	0			62
						1880	9									
09	17610 X	17072	-0-	-538	-0-	1340	1	13921	2	Y	1646	1634	0			74
						1811	9									
10	0	17837	-0-	17837	17837	1236	1	12832	2	Y	1706	1694	0			86
						1892	3	1877	9							
11	0	15787	-0-	15787	33624	1066	1	29	2	Y	1556	1570	0			72
						12969	3	11	4							
12	0	11870	-0-	11870	45494	959	1	6	2	Y	1157	1157	0			72
						9595	3	37	4							
01	0	13109	-0-	13109	58603	1228	1	1	2	Y	1344	1348	0			68
						10387	3	15	4							
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635						
08	33821 X	26994	-0-	-6827	-0-	1070	1	24200	2	Y	1567	1575	0			57
						1724	9									
09	32730 X	23879	-0-	-8851	-0-	962	1	21384	2	Y	1394	1388	0			63
						1533	9									
10	32147 X	23163	-0-	-8984	-0-	936	1	18177	2	Y	1245	1245	0			63
						2680	3	1370	9							
11	27360 X	6599	-0-	-20761	-0-	517	1	13	2	Y	318	366	0			15
						5713	3	6	4							
12	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	11764	-0-	11764	481246	1158	1	9177	2	Y	1299	1305	0		47
						1429	9								
09	0 W	10663	-0-	10663	491909	1022	1	8367	2	Y	1158	1153	0		52
						1274	9								
10	0 W	10271	-0-	10271	502180	1023	1	6950	2	Y	1157	1151	0		58
						1025	3	1273	9						
11	0 W	10096	-0-	10096	512276	865	1	17	2	Y	1202	1204	0		56
						7883	3	9	4						
12	0	9483	-0-	9483	521759	845	1	4	2	Y	1090	1078	0		68
						7402	3	33	4						
01	0	10463	-0-	10463	532222	993	1	1	2	Y	1227	1233	0		62
						8107	3	12	4						

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

08	10788 X	7822	-0-	-2966	-0-	339	1	6827	2	N	596	599	1		314
						656	9								
09	9780 X	8467	-0-	-1313	-0-	1	1	7942	2	N	476	552	1		238
						524	9								
10	0	6613	-0-	6613	6613	1	1	6336	2	N	251	419	1		70
						276	9								
11	0	1616	-0-	1616	8229	4	1	1439	2	N	157	203	1		24
						173	9								
12	0	1973	-0-	1973	10202	1	1	1972	2	N	-0-	24	1		-0-
01	0	5457	-0-	5457	15659	1	1	4825	2	N	574	367	1		207
						631	9								

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

08	27094 X	24244	-0-	-2850	-0-	1312	1	20933	2	Y	1817	1824	0		66
						1999	9								
09	26220 X	20156	-0-	-6064	-0-	1163	1	17912	2	Y	983	1005	0		44
						1081	9								
10	26102 X	18960	-0-	-7142	-0-	1094	1	14401	2	Y	1220	1203	0		61
						2123	3	1342	9						
11	24030 X	18601	-0-	-5429	-0-	1038	1	35	2	Y	1499	1490	0		70
						15868	3	11	4						
12	24242 X	17735	-0-	-6507	-0-	1135	1	9	2	Y	1178	1174	0		74
						15251	3	44	4						
01	24242 X	16878	-0-	-7364	-0-	1227	1	1	2	Y	1177	1192	0		59
						14341	3	14	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10104 - 14552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 10860		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	748	-0-	748	748	21	1	582	2	N	132	101	0			31
						145	9									
09	14B2 EXT	15692	-0-	15692	16440	476	1	12917	2	N	2090	1857	0			264
						2299	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-	264	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16440					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1647	-0-	1647	18087	60	1	1	2	N	117	114	0			3
						1454	3	3	4							

BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10795 - 15221						
08	22754 X	17850	-0-	-4904	-0-	1319	1	13518	2	Y	2739	2335	0			642
						3013	9									
09	22020 X	11357	-0-	-10663	-0-	1147	1	8354	2	Y	1687	2116	0			213
						1856	9									
10	0	9879	-0-	9879	9879	518	1	6806	2	Y	1404	1585	0			32
						1003	3	8	4							
11	0	16634	-0-	16634	26513	1342	1	28	2	Y	2286	2240	0			78
						12672	3	77	4							
12	0	16972	-0-	16972	43485	1544	1	8	2	Y	1852	1853	0			77
						13371	3	12	4							
01	0	16446	-0-	16446	59931	1548	1	1	2	Y	2468	2478	0			67
						12108	3	74	4							

JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995 - 15644						
08	39556 X	35458	-0-	-4098	-0-	1381	1	31808	2	Y	2063	2072	0			75
						2269	9									
09	38280 X	30489	-0-	-7791	-0-	1179	1	27349	2	Y	1783	1778	0			80
						1961	9									
10	39494 X	28171	-0-	-11323	-0-	1048	1	21867	2	Y	1847	1834	0			93
						3224	3	2032	9							
11	37290 X	6318	-0-	-30972	-0-	578	1	11	2	Y	549	616	0			26
						5119	3	6	4							
12	35991 X	202	-0-	-35789	-0-	123	1	5	4	Y	67	89	0			4
						74	9									
01	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11000 - 15587						
08	23839 X	20759	-0-	-3080	-0-	1639	1	17581	2	Y	1399	1405	0			51
						1539	9									
09	22770 X	16995	-0-	-5775	-0-	1436	1	14422	2	Y	1034	1038	0			47
						1137	9									
10	23529 X	16843	-0-	-6686	-0-	905	1	12769	2	Y	1170	1158	0			59
						1882	3	1287	9							
11	22770 X	16637	-0-	-6133	-0-	974	1	31	2	Y	1232	1234	0			57
						14267	3	10	4							
12	21762 X	15617	-0-	-6145	-0-	913	1	8	2	Y	1142	1128	0			71
						13404	3	36	4							
01	20770 X	16147	-0-	-4623	-0-	990	1	1	2	Y	1155	1168	0			58
						13873	3	12	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P105H	RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11139	- 15691						
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
08	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	1758	1	1418	3	Y	768	722 0	115
09	4260 X	2930	-0-	-1330	-0-	2005	1	925	9	Y	841	850 0	106
10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	4255	1	1829	3	Y	696	700 0	102
11	4170 X	4010	-0-	-160	-0-	2188	1	1231	3	Y	537	537 0	102
12	4309 X	2915	-0-	-1394	-0-	1355	1	1006	3	Y	504	539 0	67
01	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	2947	1	623	9	Y	566	555 0	78
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H	RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11199	- 17460						
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H	RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11388	- 14935						
08	1581 X	871	-0-	-710	-0-	696	1	30	4	Y	132	149 0	11
09	1530 X	944	-0-	-586	-0-	785	1	28	4	Y	119	121 0	9
10	0	921	-0-	921	921	821	1	100	9	Y	91	92 0	8
11	0	760	-0-	760	1681	696	1	64	9	Y	58	61 0	5
12	0	646	-0-	646	2327	571	1	75	9	Y	68	68 0	5
01	0	1766	-0-	1766	4093	836	1	583	3	Y	314	285 0	34
CONDOR		WELL #: P205H	RRCID -> 289244	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10741	PERF.11282	- 15410						
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	849	1	881	9	Y	801	877 0	179
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	948	1	843	9	Y	766	751 0	194
10	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	910	1	881	9	Y	801	870 0	125
11	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	794	1	594	9	Y	540	509 0	156
12	1922 X	1552	-0-	-370	-0-	867	1	685	9	Y	623	680 0	99
01	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	924	1	160	4	Y	622	588 0	133
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H	RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282						
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	662	1	124	9	Y	113	117 0	29
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	807	1	118	9	Y	107	110 0	26
10	0	926	-0-	926	926	746	1	71	3	Y	99	97 0	28
11	0	4672	-0-	4672	5598	782	1	3751	3	Y	126	101 0	53
12	0	868	-0-	868	6466	660	1	208	9	Y	189	173 0	69
01	0	1024	-0-	1024	7490	705	1	41	4	Y	253	199 0	123

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299				
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
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	789 1	602 3	34 4	Y	1534	1531	0		128
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	947 1	885 3	33 4	Y	1444	1459	0		113
10	0	2693	-0-	2693	2693	957 1	1736 9	2342	Y	1578	1560	0		131
11	0	2342	-0-	2342	5035	926 1	1416 9	2254	Y	1287	1308	0		110
12	0	2254	-0-	2254	7289	798 1	1456 9	4823	Y	1324	1339	0		95
01	0	4823	-0-	4823	12112	945 1	2445 3	5 4	Y	1298	1254	0		139

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783				
08	1488 X	1436	-0-	-52	-0-	714 1	722 9	2710	Y	656	631	0		169
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	883 1	1078 3	749 9	Y	681	687	0		163
10	0	2623	-0-	2623	2623	661 1	1280 3	682 9	Y	620	610	0		173
11	0	6758	-0-	6758	9381	830 1	5294 3	634 9	Y	576	507	0		242
12	0	1049	-0-	1049	10430	559 1	490 9	634 9	Y	445	525	0		162
01	0	1205	-0-	1205	11635	534 1	31 4	640 9	Y	582	461	0		283

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433				
08	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	618 1	1242 3	743 9	Y	675	679	0		174
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	702 1	1264 3	757 9	Y	688	697	0		165
10	3472 X	2333	-0-	-1139	-0-	678 1	875 3	780 9	Y	709	676	0		198
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	795 1	4366 3	703 9	Y	639	568	0		269
12	2821 X	1248	-0-	-1573	-0-	556 1	692 9	703 9	Y	629	669	0		229
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	545 1	32 4	701 9	Y	637	556	0		310

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223				
08	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	459 1	756 3	373 9	Y	339	342	0		87
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	527 1	704 3	330 9	Y	300	315	0		72
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	544 1	985 3	349 9	Y	317	300	0		89
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	429 1	2537 3	348 9	Y	316	272	0		133
12	1612 X	671	-0-	-941	-0-	409 1	262 9	348 9	Y	238	284	0		87
01	1891 X	841	-0-	-1050	-0-	442 1	26 4	373 9	Y	339	261	0		165

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #:	P202HR	RRCID ->	289250	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11582	-	15681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	457	1	827	3	Y	781	679	0	201
						859	9							
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	620	1	1313	3	Y	655	699	0	157
						721	9							
10	0	2882	-0-	2882	2882	577	1	1923	3	Y	347	407	0	97
						382	9							
11	0	6346	-0-	6346	9228	920	1	5034	3	Y	356	303	0	150
						392	9							
12	0	906	-0-	906	10134	556	1	350	9	Y	318	352	0	116
01	0	883	-0-	883	11017	507	1	29	4	Y	315	278	0	153
						347	9							
ROBIN 8		WELL #:	P106H	RRCID ->	289251	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10922	-	15499		
08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	2564	1	2068	3	Y	776	766	0	116
						13	4							
09	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3975	1	3648	3	Y	1239	1199	0	156
						1363	9							
10	0	14715	-0-	14715	14715	9458	1	4066	3	Y	1083	1080	0	159
						1191	9							
11	0	10364	-0-	10364	25079	6012	1	3384	3	Y	880	871	0	168
						968	9							
12	0	7660	-0-	7660	32739	3452	1	3141	3	Y	970	1009	0	129
						1067	9							
01	0	7673	-0-	7673	40412	6648	1	1025	9	Y	932	932	0	129
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:	P255H	RRCID ->	289252	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11555	-	16033		
08	2139 X	1551	-0-	-588	-0-	686	1	29	4	Y	760	764	0	63
						836	9							
09	2070 X	1621	-0-	-449	-0-	799	1	28	4	Y	722	729	0	56
						794	9							
10	2139 X	1632	-0-	-507	-0-	722	1	910	9	Y	827	814	0	69
11	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	803	1	771	9	Y	701	710	0	60
12	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	724	1	817	9	Y	743	750	0	53
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	858	1	1051	3	Y	820	785	0	88
						3	4	902	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:	P 1H	RRCID ->	289254	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12029	PERF.12605	-	16132		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230028					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:	P207H	RRCID ->	289255	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11064	PERF.11378	-	18760		
08	6014 X	2332	-0-	-3682	-0-	775	1	33	4	Y	1385	1383	0	115
						1524	9							
09	5820 X	2525	-0-	-3295	-0-	920	1	127	3	Y	1314	1327	0	102
						33	4	1445	9					
10	0	5331	-0-	5331	5331	1087	1	2650	3	Y	1449	1430	0	121
						1594	9							
11	0	4868	-0-	4868	10199	1030	1	2423	3	Y	1286	1297	0	110
						1415	9							
12	0	4505	-0-	4505	14704	941	1	2065	3	Y	1363	1375	0	98
						1499	9							
01	0	8896	-0-	8896	23600	1138	1	6132	3	Y	1468	1409	0	157
						11	4	1615	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	633	1	27	4	Y	1157	1154	0		96
						1273	9								
09	2970 X	1790	-0-	-1180	-0-	750	1	27	4	Y	921	945	0		72
						1013	9								
10	2263 X	1909	-0-	-354	-0-	787	1	1122	9	Y	1020	1007	0		85
11	1890 X	1538	-0-	-352	-0-	582	1	956	9	Y	869	880	0		74
12	1953 X	1737	-0-	-216	-0-	677	1	1060	9	Y	964	969	0		69
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	825	1	1578	3	Y	1038	996	0		111
						3	4	1142	9						

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777					
08	2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	449	1	1132	9	Y	1029	1000	0		162
09	1890 X	1605	-0-	-285	-0-	609	1	996	9	Y	905	913	0		154
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	745	1	1089	9	Y	990	936	0		208
11	1530 X	1426	-0-	-104	-0-	515	1	911	9	Y	828	830	0		206
12	1674 X	712	-0-	-962	-0-	468	1	244	9	Y	222	328	0		100
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	602	1	411	4	Y	944	853	0		191
						1038	9								

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
08	2883 X	1140	-0-	-1743	-0-	690	1	450	9	Y	409	383	0		97
09	1350 X	1150	-0-	-200	-0-	776	1	374	9	Y	340	338	0		99
10	1085 X	1040	-0-	-45	-0-	740	1	300	9	Y	273	320	0		52
11	1110 X	773	-0-	-337	-0-	656	1	20	4	Y	88	117	0		23
						97	9								
12	1178 N	173	-0-	-1005	-0-	134	1	14	4	Y	23	41	0		5
						25	9								
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
08	11470 X	6475	-0-	-4995	-0-	760	1	4462	3	Y	1139	1104	0		269
						1253	9								
09	9570 X	5900	-0-	-3670	-0-	849	1	3884	3	Y	1061	1021	0		309
						1167	9								
10	0	5435	-0-	5435	5435	857	1	3190	3	Y	1262	1332	0		239
						1388	9								
11	0	1778	-0-	1778	7213	679	1	20	4	Y	981	965	0		255
						1079	9								
12	0	13334	-0-	13334	20547	752	1	11884	3	Y	562	693	0		124
						80	4	618	9						
01	0	19221	-0-	19221	39768	1195	1	16603	3	Y	1226	1145	0		205
						74	4	1349	9						

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
08	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	803	1	3560	3	Y	678	652	0		102
						746	9								
09	5760 X	4141	-0-	-1619	-0-	904	1	2546	3	Y	604	590	0		116
						27	4	664	9						
10	5952 X	1206	-0-	-4746	-0-	678	1	528	9	Y	480	539	0		57
11	5760 X	626	-0-	-5134	-0-	269	1	58	4	Y	272	291	0		38
						299	9								
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	612	1	5342	3	Y	565	503	0		100
						327	4	622	9						
01	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	857	1	6754	3	Y	461	478	0		83
						909	4	507	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	
08	7378 X	4300	-0-	-3078	-0-	599	1	2244	3	Y	1301	1236	0	155
						26	4	1431	9					
09	7140 X	2576	-0-	-4564	-0-	631	1	593	3	Y	1217	1242	0	130
						13	4	1339	9					
10	6603 X	2063	-0-	-4540	-0-	661	1	100	3	Y	1184	1163	0	151
						1302	9							
11	5940 X	1693	-0-	-4247	-0-	625	1	258	3	Y	736	798	0	89
						810	9							
12	6138 X	2548	-0-	-3590	-0-	551	1	1019	3	Y	889	885	0	93
						978	9							
01	4309 X	2362	-0-	-1947	-0-	702	1	617	3	Y	898	861	0	130
						55	4	988	9					
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-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-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515				
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	702	1	2301	3	Y	491	456	0	59
						31	4	540	9					
09	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	737	1	703	3	Y	515	519	0	55
						15	4	567	9					
10	3317 X	2181	-0-	-1136	-0-	798	1	761	3	Y	565	548	0	72
						622	9							
11	3450 X	2980	-0-	-470	-0-	665	1	1833	3	Y	438	457	0	53
						482	9							
12	3565 X	3009	-0-	-556	-0-	676	1	1807	3	Y	478	481	0	50
						526	9							
01	3565 X	2444	-0-	-1121	-0-	746	1	1212	3	Y	388	382	0	56
						59	4	427	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275				
08	9176 X	6486	-0-	-2690	-0-	931	1	4439	3	Y	977	962	0	117
						41	4	1075	9					
09	8880 X	3784	-0-	-5096	-0-	1073	1	1674	3	Y	923	941	0	99
						22	4	1015	9					
10	9176 X	4700	-0-	-4476	-0-	757	1	2801	3	Y	1038	1005	0	132
						1142	9							
11	7020 X	3555	-0-	-3465	-0-	1031	1	1667	3	Y	779	817	0	94
						857	9							
12	6479 X	5154	-0-	-1325	-0-	1020	1	3277	3	Y	779	791	0	82
						857	9							
01	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	1159	1	4015	3	Y	719	697	0	104
						95	4	791	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
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
08	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	902 1	13356 3	906 9	Y	824	828 0		145
09	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	1089 1	16147 3	1087 9	Y	988	949 0		184
10	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	1115 1	14188 3	952 9	Y	865	920 0		129
11	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	1083 1	7574 3	943 9	Y	857	842 0		144
12	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	1134 1	12677 3	792 9	Y	720	696 0		168
01	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	1018 1	13610 3	298 4	Y	880	912 0		136
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
08	4867 X	727	-0-	-4140	-0-	634 1	65 3	28 4	Y	-0-	14 0		-0-
09	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	1144 1	12274 3	23 4	Y	-0-			-0-
10	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	896 1	12793 3		Y	-0-			-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	-0-			-0-
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-			-0-
01	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-			-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	811 1	9647 3	14 4	Y	593	592 0		105
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	999 1	11729 3	12 4	Y	683	661 0		127
10	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	1022 1	10695 3	689 9	Y	626	660 0		93
11	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1007 1	8897 3	713 9	Y	648	632 0		109
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	989 1	11265 3	565 9	Y	514	503 0		120
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	918 1	7616 3	304 4	Y	601	628 0		93
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	675 1	30 4	587 9	Y	534	503 0		64
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	841 1	784 3	17 4	Y	461	476 0		49
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	836 1	1012 3	551 9	Y	501	486 0		64
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	871 1	1279 3	382 9	Y	347	369 0		42
12	3100 N	3346	-0-	246	246	806 1	2149 3	391 9	Y	355	360 0		37
01	3100 N	4276	-0-	1176	1422	920 1	2900 3	75 4	Y	346	333 0		50

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.11129	- 15481			
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	
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	602 1 26 4	2094 3 865 9	Y	786	741 0	94	
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	760 1 15 4	4374 3 612 9	Y	556	591 0	59	
10	0	8029	-0-	8029	8029	914 1 475 9	6640 3	Y	432	436 0	55	
11	0	6005	-0-	6005	14034	937 1 248 9	4820 3	Y	225	253 0	27	
12	0	8416	-0-	8416	22450	835 1 371 9	7210 3	Y	337	329 0	35	
01	0	9757	-0-	9757	32207	842 1 77 4	8491 3 347 9	Y	315	304 0	46	

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11183	PERF.11511	- 15508			
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	791 1 33 4	4397 3 1078 9	Y	980	969 1	30	
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	912 1 27 4	2859 3 1089 9	Y	990	984 1	36	
10	0	4180	-0-	4180	4180	957 1 1120 9	2103 3	Y	1018	998 1	56	
11	0	1685	-0-	1685	5865	823 1	862 9	Y	784	793 1	47	
12	0	1824	-0-	1824	7689	555 1 760 9	509 3	Y	691	700 1	38	
01	0	2578	-0-	2578	10267	691 1 17 4	885 3 985 9	Y	895	897 1	36	

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11474	- 14868			
08	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	544 1 1225 9	23 4	Y	1114	1106 1	34	
09	6990 X	1925	-0-	-5065	-0-	691 1 1213 9	21 4	Y	1103	1097 1	40	
10	0	2040	-0-	2040	2040	736 1	1304 9	Y	1185	1160 1	65	
11	0	1689	-0-	1689	3729	732 1	957 9	Y	870	883 1	52	
12	0	1519	-0-	1519	5248	468 1	1051 9	Y	955	954 1	53	
01	0	1511	-0-	1511	6759	449 1 1052 9	10 4	Y	956	971 1	38	

CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11824	- 16450			
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1358 1 1825 9	4845 3	Y	1659	1574 0	250	
09	0	5335	-0-	5335	5335	1502 1 45 4	2108 3 1680 9	Y	1527	1483 0	294	
10	0	2918	-0-	2918	8253	1356 1	1562 9	Y	1420	1545 0	169	
11	0	3513	-0-	3513	11766	1192 1 258 4	521 3 1542 9	Y	1402	1376 0	195	
12	0	5942	-0-	5942	17708	950 1 508 4	3098 3 1386 9	Y	1260	1232 0	223	
01	0	6483	-0-	6483	24191	1017 1 1071 4	3320 3 1075 9	Y	977	1025 0	175	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

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					
08	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	590	1	25	4	Y	719	713	1	22		
09	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	791	9	601	1	18	4	Y	641	640	1	23
10	1767 X	1205	-0-	-562	-0-	705	9	666	1	539	9	Y	490	486	1	27
11	1650 X	1047	-0-	-603	-0-	603	1	444	9	Y	404	407	1	24		
12	1612 X	999	-0-	-613	-0-	522	1	477	9	Y	434	434	1	24		
01	1395 X	1095	-0-	-300	-0-	570	1	12	4	Y	466	471	1	19		
						513	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

08	13144 X	9735	-0-	-3409	-0-	935	1	6873	3	Y	1716	1705	1	53				
09	12720 X	6814	-0-	-5906	-0-	39	4	1888	9	1047	1	3879	3	Y	1688	1680	1	61
10	12679 X	4688	-0-	-7991	-0-	31	4	1857	9	1053	1	1732	3	Y	1730	1696	1	95
11	12270 X	2264	-0-	-10006	-0-	1903	9	843	1	1421	9	Y	1292	1310	1	77		
12	11160 X	2364	-0-	-8796	-0-	791	1	1573	9	Y	1430	1428	1	79				
01	9734 X	2427	-0-	-7307	-0-	854	1	20	4	Y	1412	1435	1	56				
						1553	9											

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

08	8432 X	5294	-0-	-3138	-0-	593	1	3249	3	Y	1297	1282	1	40				
09	6630 X	4450	-0-	-2180	-0-	25	4	1427	9	694	1	2347	3	Y	1262	1256	1	46
10	5952 X	3588	-0-	-2364	-0-	21	4	1388	9	735	1	1456	3	Y	1270	1246	1	70
11	5670 X	1578	-0-	-4092	-0-	1397	9	511	1	71	3	Y	905	921	1	54		
12	5859 X	2120	-0-	-3739	-0-	996	9	511	1	457	3	Y	1047	1043	1	58		
01	5301 X	1875	-0-	-3426	-0-	1152	9	610	1	14	4	Y	1137	1150	1	45		
						1251	9											

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

08	8680 X	6552	-0-	-2128	-0-	620	1	4722	3	Y	1076	1067	1	33				
09	8400 X	5474	-0-	-2926	-0-	26	4	1184	9	742	1	3743	3	Y	879	880	1	32
10	7099 X	3563	-0-	-3536	-0-	22	4	967	9	726	1	1601	3	Y	1124	1094	1	62
11	6840 X	2078	-0-	-4762	-0-	1236	9	476	1	759	3	Y	766	782	1	46		
12	7068 X	1046	-0-	-6022	-0-	843	9	290	1	54	3	Y	638	649	1	35		
01	6541 X	2214	-0-	-4327	-0-	702	9	624	1	312	3	Y	1148	1137	1	46		
						15	4	1263	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: P109H		RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11319 - 17308				
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
08	9982 X	8350	-0-	-1632	-0-	816 1 34 4	5514 3 1986 9	Y	1805	1785 1	56
09	9660 X	6413	-0-	-3247	-0-	909 1 27 4	3378 3 2099 9	Y	1908	1895 1	69
10	8277 X	4600	-0-	-3677	-0-	934 1 2162 9	1504 3	Y	1965	1926 1	108
11	8070 X	2467	-0-	-5603	-0-	827 1	1640 9	Y	1491	1510 1	89
12	8339 X	2254	-0-	-6085	-0-	711 1	1543 9	Y	1403	1414 1	78
01	8339 X	3169	-0-	-5170	-0-	725 1 18 4	619 3 1807 9	Y	1643	1656 1	65

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10838 - 15505				
08	7037 X	3362	-0-	-3675	-0-	555 1 3 4	448 3 2356 9	Y	2142	2008 0	320
09	6810 X	4068	-0-	-2742	-0-	652 1 2533 9	883 3	Y	2303	2332 0	291
10	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	1363 1 2321 9	586 3	Y	2110	2091 0	310
11	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	983 1 1918 9	553 3	Y	1744	1722 0	332
12	4216 X	3058	-0-	-1158	-0-	512 1 1950 9	596 3	Y	1773	1869 0	236
01	4278 X	3055	-0-	-1223	-0-	876 1	2179 9	Y	1981	1943 0	274

FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11118 - 15800				
08	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	893 1 15 4	15274 3 1407 9	Y	1279	1255 0	226
09	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	922 1 12 4	11848 3 869 9	Y	790	869 0	147
10	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	816 1 1278 9	10433 3	Y	1162	1136 0	173
11	10620 X	7038	-0-	-3582	-0-	722 1 1241 9	5075 3	Y	1128	1112 0	189
12	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	750 1 1043 9	7963 3	Y	948	916 0	221
01	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	701 1 206 4	9952 3 1216 9	Y	1105	1155 0	171

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10943	PERF.11247 - 15555				
08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	841 1 14 4	13561 3 1373 9	Y	1248	1218 0	220
09	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	991 1 12 4	14585 3 1448 9	Y	1316	1291 0	245
10	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	1012 1 1310 9	13273 3	Y	1191	1259 0	177
11	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1021 1 1496 9	13037 3	Y	1360	1309 0	228
12	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	1025 1 1191 9	16078 3	Y	1083	1059 0	252
01	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	914 1 303 4	12910 3 1260 9	Y	1145	1220 0	177

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	896 1	15250 3	39 4	670 9	Y	609	574 0			73
09	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	822 1	9205 3	17 4	578 9	Y	525	542 0			56
10	0	42240	-0-	42240	42240	2052 1	39599 3	589 9		Y	535	523 0			68
11	0	28063	-0-	28063	70303	1304 1	26342 3	417 9		Y	379	401 0			46
12	0	2241	-0-	2241	72544	607 1	1391 3	243 9		Y	221	244 0			23
01	0	7300	-0-	7300	79844	830 1	6169 3	73 4	228 9	Y	207	200 0			30

FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357					
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	625 1	2893 3	27 4	894 9	Y	813	773 0			97
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	657 1	1781 3	13 4	833 9	Y	757	773 0			81
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	647 1	4227 3	887 9		Y	806	784 0			103
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	803 1	1727 3	617 9		Y	561	596 0			68
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	596 1	3112 3	484 9		Y	440	462 0			46
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	43 1	744 3	4 4	63 9	Y	57	95 0			8

FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205					
08	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	728 1	8959 3	13 4	1395 9	Y	1268	1220 0			224
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	889 1	10598 3	11 4	1554 9	Y	1413	1374 0			263
10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	897 1	9067 3	1310 9		Y	1191	1277 0			177
11	5490 X	2091	-0-	-3399	-0-	819 1	1272 9			Y	1156	1139 0			194
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	884 1	7083 3	1088 9		Y	989	953 0			230
01	5673 X	2320	-0-	-3353	-0-	808 1	234 4	1278 9		Y	1162	1213 0			179

CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309					
08	4960 X	3355	-0-	-1605	-0-	763 1	1350 3	1242 9		Y	1129	1234 0			252
09	4800 X	2242	-0-	-2558	-0-	822 1	243 3	1177 9		Y	1070	1051 0			271
10	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-	775 1	1290 9			Y	1173	1261 0			183
11	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	759 1	845 9			Y	768	729 0			222
12	3348 X	1719	-0-	-1629	-0-	714 1	1005 9			Y	914	991 0			145
01	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	749 1	130 4	1024 9		Y	931	877 0			199

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//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

		WELL #: 202H		RRCID ->	289556	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	12222	-		16790		
08	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	724 956	1 9	3421	3	Y	869	840	0			131
09	5520 X	3179	-0-	-2341	-0-	432 13	1 4	2186	3	Y	498	533	0			96
10	6324 X	2140	-0-	-4184	-0-	755 725	1 9	660	3	Y	659	677	0			78
11	6120 X	2833	-0-	-3287	-0-	799 173	1 4	1008	3	Y	775	745	0			108
12	6324 X	6016	-0-	-308	-0-	655 350	1 4	4250	3	Y	692	678	0			122
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	653 693	1 4	5487	3	Y	557	579	0			100

CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID ->	289558	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	11133	-		14910		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	570	1	802	9	Y	729	699	0			115
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	546	1	705	9	Y	641	647	0			109
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	410	1	711	9	Y	646	619	0			136
11	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	517	1	620	9	Y	564	560	0			140
12	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	591	1	494	9	Y	449	387	0			202
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	533	1	678	9	Y	616	693	0			125

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID ->	289573	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10866	-		15688		
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1689 9	1 4	1362	3	Y	455	450	0			68
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		0			-0-
11	0	3829	-0-	3829	3829	2156 460	1 9	1213	3	Y	418	338	0			80
12	0	2584	-0-	2584	6413	1980	1	604	9	Y	549	556	0			73
01	0	4540	-0-	4540	10953	3895	1	645	9	Y	586	578	0			81

ROBIN 8		WELL #: P 1H		RRCID ->	289577	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11869	-		16130		
08	13609 X	6195	-0-	-7414	-0-	2728 14	1 4	2200	3	Y	1139	1078	0			170
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			1253	9	Y	-0-	170	0			-0-
10	0	114	-0-	114	114	64 22	1 9	28	3	Y	20	17	0			3
11	0	2094	-0-	2094	2208	979 564	1 9	551	3	Y	513	418	0			98
12	0	4292	-0-	4292	6500	1676 1082	1 9	1534	3	Y	984	951	0			131
01	0	4686	-0-	4686	11186	3668	1	1018	9	Y	925	928	0			128

ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID ->	289578	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10726	-		15028		
08	6603 X	5223	-0-	-1380	-0-	2317 12	1 4	1869	3	Y	932	885	0			139
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	3320 987	1 9	2948	3	Y	897	923	0			113
10	0	9733	-0-	9733	9733	5975 1190	1 9	2568	3	Y	1082	1036	0			159
11	0	7983	-0-	7983	17716	4489 968	1 9	2526	3	Y	880	871	0			168
12	0	5426	-0-	5426	23142	2569 910	1 9	1947	3	Y	827	885	0			110
01	0	4900	-0-	4900	28042	3915	1	985	9	Y	895	881	0			124

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
ROBIN 8			WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869		
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
08	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	2296 1	1852 3	603 9	Y	548	550 0		82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	603 9		Y	-0-	82 0		-0-
10	0	98	-0-	98	98	56 1	24 3		Y	16	14 0		2
11	0	6575	-0-	6575	6673	18 9			Y				
12	0	6861	-0-	6861	13534	3839 1	2161 3		Y	523	425 0		100
01	0	6754	-0-	6754	20288	575 9			Y	683	692 0		91
						751 9			Y	744	732 0		103
						5936 1	818 9		Y	744	732 0		103

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662		
08	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	549 1	3748 3	766 9	Y	696	694 0		58
09	5820 X	5206	-0-	-614	-0-	24 4	3815 3	725 9	Y	659	666 0		51
10	0	4498	-0-	4498	4498	643 1	3030 3		Y	724	715 0		60
11	0	2105	-0-	2105	6603	23 4			Y				
12	0	3468	-0-	3468	10071	672 1	829 3		Y	575	586 0		49
01	0	6476	-0-	6476	16547	796 9			Y	652	654 0		47
						643 1	5082 3	696 9	Y	633	612 0		68
						633 9			Y				
						568 1			Y				
						717 9			Y				
						690 1			Y				
						8 4			Y				

HYPERION			WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366		
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	566 1	2105 2	422 9	Y	384	308 1		244
09	1770 X	679	-0-	-1091	-0-	413 1	88 2	178 9	Y	162	286 1		120
10	2232 X	765	-0-	-1467	-0-	510 1	106 2	149 9	Y	135	163 1		92
11	3000 X	537	-0-	-2463	-0-	357 1	180 9		Y	164	111 1		145
12	3100 X	832	-0-	-2268	-0-	576 1	256 9		Y	233	176 1		202
01	3100 X	2377	-0-	-723	-0-	496 1	1758 2	123 9	Y	112	235 1		79
						123 9			Y				

MAGPIE UNIT			WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437		
08	8215 X	7630	-0-	-585	-0-	686 1	5398 3	29 4	Y	1379	1363 1		43
09	7950 X	5576	-0-	-2374	-0-	776 1	3257 3	23 4	Y	1382	1375 1		50
10	7409 X	4218	-0-	-3191	-0-	785 1	1914 3	1519 9	Y	1381	1355 1		76
11	7380 X	2369	-0-	-5011	-0-	631 1	591 3	1147 9	Y	1043	1057 1		62
12	7626 X	1880	-0-	-5746	-0-	312 1	819 3	749 9	Y	681	705 1		38
01	7626 X	2424	-0-	-5202	-0-	659 1	331 3	16 4	Y	1289	1276 1		51
						16 4	1418 9		Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT 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 (-)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 #: 402AH		RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9840			- 17022			
08	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	616 1031	1 9	22113	2	N	937	948 1	494
09	25590 X	19118	-0-	-6472	-0-	1 1154	1 9	17963	2	N	1049	1018 1	525
10	0	14514	-0-	14514	14514	1 689	1 9	13824	2	N	626	975 1	176
11	0	1977	-0-	1977	16491	5 248	1 9	1724	2	N	225	366 1	35
12	0	5819	-0-	5819	22310	1 817	1 9	5001	2	N	743	494 1	284
01	0	18604	-0-	18604	40914	1 1088	1 9	17515	2	N	989	916 1	357
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10763			- 21158			
08	82739 X	79943	-0-	-2796	-0-	1445 10034	1 9	68464	3	Y	9122	9018 0	890
09	80070 X	74956	-0-	-5114	-0-	1207 8848	1 9	64901	3	Y	8044	7794 0	1140
*10	82739 X	67264	-0-	-15475	-0-	880 9211	1 9	57173	3	Y	8374	8386 0	197 7 931
*11	80070 X	67745	-0-	-12325	-0-	855 8313	1 9	58577	3	Y	7557	7766 0	722
*12	79949 X	59572	-0-	-20377	-0-	800 7306	1 9	51466	3	Y	6642	6777 0	587
*01	91546 X	91546	-0-	-0-	-0-	937 7589	1 9	83020	3	Y	6899	6873 0	613
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10515			- 20942			
08	66464 X	56676	-0-	-9788	-0-	1320 10391	1 9	44965	3	Y	9446	9339 0	2094
09	64320 X	62107	-0-	-2213	-0-	1117 10307	1 9	50683	3	Y	9370	9079 0	2385
*10	66464 X	34150	-0-	-32314	-0-	727 6582	1 9	26841	3	Y	5984	6372 0	1332 7 665
*11	64320 X	37245	-0-	-27075	-0-	655 7652	1 9	28938	3	Y	6956	6957 0	664
*12	64170 X	32014	-0-	-32156	-0-	820 9737	1 9	21457	3	Y	8852	8733 0	783
*01	64170 X	20994	-0-	-43176	-0-	801 8125	1 9	12068	3	Y	7386	7513 0	656
DRAGON STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10276			- 15373			
08	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2034 6518	1 9	67759	3	N	5925	5832 0	764
09	59010 X	40275	-0-	-18735	-0-	9855 3343	1 9	27077	3	N	3039	3174 0	629
*10	62465 X	49787	-0-	-12678	-0-	970 20	1 4	45237	3	N	3236	3608 0	121 7 378
11	73860 X	42876	-0-	-30984	-0-	834 2991	1 9	39051	3	N	2719	2668 0	429
12	76322 X	40587	-0-	-35735	-0-	1319 3046	1 9	36222	3	N	2769	2758 0	440
01	76322 X	34440	-0-	-41882	-0-	989 2531	1 9	30920	3	N	2301	2271 0	470

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108			
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
08	62597 X	62597	-0-	-0-	-0-	1500 10827	1 9	50270	3	N	9843	9689 0	771
09	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	11031 7691	1 9	29180	3	N	6992	7302 0	461
*10	48096 X	48096	-0-	-0-	-0-	890 18	1 4	39306	3	N	7165	6786 0	837
11	56970 X	42620	-0-	-14350	-0-	846 5066	1 9	36708	3	N	4605	4716 0	726
12	58869 X	13814	-0-	-45055	-0-	541 2792	1 9	10481	3	N	2538	2861 0	403
01	58869 X	27262	-0-	-31607	-0-	871 3358	1 9	23033	3	N	3053	2833 0	623
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158			
08	90861 X	70486	-0-	-20375	-0-	1410 11345	1 9	57731	3	Y	10314	10197 0	774
09	85800 X	75350	-0-	-10450	-0-	1156 11188	1 9	63006	3	Y	10171	9855 0	1090
*10	88257 X	66128	-0-	-22129	-0-	912 9000	1 9	56216	3	Y	8182	8446 0	910
*11	85410 X	47598	-0-	-37812	-0-	765 9420	1 9	37413	3	Y	8564	8656 0	818
*12	88257 X	38432	-0-	-49825	-0-	775 6852	1 9	30805	3	Y	6229	6496 0	551
01	77872 X	35723	-0-	-42149	-0-	929 8845	1 9	25949	3	Y	8041	7878 0	714
BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417			
08	29760 X	18340	-0-	-11420	-0-	829 3196	1 9	14315	2	Y	2905	3326 0	681
09	28800 X	23717	-0-	-5083	-0-	1052 3390	1 9	19275	2	Y	3082	3374 0	389
10	40585 X	40585	-0-	-0-	-0-	1223 4041	1 3	27410	2	Y	7175	7403 0	161
11	27690 X	25701	-0-	-1989	-0-	1228 21590	1 3	18 70	4 4	Y	2514	2590 0	85
12	28613 X	16524	-0-	-12089	-0-	799 13302	1 3	8 6	2 4	Y	2190	2184 0	91
01	40579 X	27971	-0-	-12608	-0-	1370 22969	1 3	1 65	2 4	Y	3242	3245 0	88
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417			
08	39990 X	32067	-0-	-7923	-0-	968 3666	1 9	27433	2	Y	3333	3249 0	261
09	38700 X	20604	-0-	-18096	-0-	587 3421	1 9	16596	2	Y	3110	3191 0	180
10	0	30975	-0-	30975	30975	923 3429	1 3	23257	2	Y	3060	3021 0	219
11	0	29292	-0-	29292	60267	853 25125	1 3	55 3259	2 9	Y	2963	2988 0	194
12	0	25291	-0-	25291	85558	761 21596	1 3	13 2921	2 9	Y	2655	2678 0	171
01	0	30525	-0-	30525	116083	944 26358	1 3	1 3222	2 9	Y	2929	2948 0	152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	1415	1	20580	2	Y	3561	3467	0	279
						3917	9							
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	1437	1	20926	2	Y	3265	3355	0	189
						3592	9							
10	0	23128	-0-	23128	23128	1101	1	16138	2	Y	3191	3152	0	228
						2379	3	3510	9					
11	0	20599	-0-	20599	43727	970	1	36	2	Y	3148	3170	0	206
						16130	3	3463	9					
12	0	18709	-0-	18709	62436	937	1	8	2	Y	2950	2966	0	190
						14519	3	3245	9					
01	0	20487	-0-	20487	82923	1049	1	1	2	Y	3215	3238	0	167
						15900	3	3537	9					

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	1413	1	39946	2	N	198	173	0	25
						218	9							
10	14B2 EXT	242658	-0-	242658	284235	7835	1	197485	2	N	7371	7230	0	166
						29115	3	115	4					
11	14B2 EXT	158813	-0-	158813	443048	5096	1	331	2	N	2659	2735	0	90
						150170	3	291	4					
12	14B2 EXT	71891	-0-	71891	514939	2414	1	40	2	N	811	867	0	34
						68527	3	18	4					
01	14B2 EXT	102884	-0-	102884	617823	3512	1	1	2	N	1048	1054	0	28
						98050	3	168	4					

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

08	95356 X	78044	-0-	-17312	-0-	2564	1	72616	2	Y	2604	2537	0	204
						2864	9							
09	88920 X	70026	-0-	-18894	-0-	2315	1	65457	2	Y	2049	2134	0	119
						2254	9							
10	89001 X	67295	-0-	-21706	-0-	2175	1	54811	2	Y	2025	1999	0	145
						8081	3	2228	9					
11	82830 X	64783	-0-	-18047	-0-	2049	1	133	2	Y	2013	2026	0	132
						60387	3	2214	9					
12	82119 X	52396	-0-	-29723	-0-	1718	1	29	2	Y	1722	1743	0	111
						48755	3	1894	9					
01	78058 X	1272	-0-	-76786	-0-	78	1	1	2	Y	3	114	0	-0-
						1190	3	3	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733			
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	
08	90954 X	76583	-0-	-14371	-0-	2553 1	72327 2	Y	1548	1509 0	121
						1703 9					
09	85140 X	73713	-0-	-11427	-0-	2465 1	69689 2	Y	1417	1456 0	82
						1559 9					
10	0	70834	-0-	70834	70834	2317 1	58410 2	Y	1360	1345 0	97
						8611 3	1496 9				
11	0	68921	-0-	68921	139755	2209 1	144 2	Y	1331	1341 0	87
						65104 3	1464 9				
12	0	64981	-0-	64981	204736	2160 1	36 2	Y	1326	1328 0	85
						61326 3	1459 9				
01	0	61615	-0-	61615	266351	2440 1	1 2	Y	1029	1061 0	53
						58042 3	1132 9				

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	30425	-0-	30425	30425	921 1	26030 2	N	3158	2759 0	399
						3474 9					
10	14B2 EXT	200693	-0-	200693	231118	5844 1	147285 2	N	23423	23296 0	526
						21714 3	85 4				
11	14B2 EXT	256945	-0-	256945	488063	7361 1	479 2	N	28879	28426 0	979
						216917 3	421 4				
12	14B2 EXT	178061	-0-	178061	666124	5315 1	88 2	N	19774	19929 0	824
						150866 3	41 4				
01	14B2 EXT	188158	-0-	188158	854282	5708 1	1 2	N	20720	20983 0	561
						159385 3	272 4				

BRAGG		WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	22035	-0-	22035	22035	709 1	20055 2	N	1155	1003 0	145
						1271 9					
10	14B2 EXT	135378	-0-	135378	157413	4139 1	104316 2	N	10439	10349 0	235
						15379 3	61 4				
11	14B2 EXT	178573	-0-	178573	335986	5447 1	354 2	N	10862	10729 0	368
						160513 3	311 4				
12	14B2 EXT	100882	-0-	100882	436868	3225 1	54 2	N	5481	5621 0	228
						91549 3	25 4				
01	14B2 EXT	173789	-0-	173789	610657	5658 1	1 2	N	8979	8964 0	243
						157983 3	270 4				

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020				TOTAL DEPTH 9903 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	5680	-0-	5680	5680	137	1	3885	2	N	1507	1317	0		190
							1658	9								
10	14B2	EXT	17946	-0-	17946	23626	482	1	12152	2	N	3194	3312	0		72
							1792	3								
11	14B2	EXT	8703	-0-	8703	32329	375	1	15	2	N	1230	1260	0		42
							6939	3								
12	14B2	EXT	17572	-0-	17572	49901	729	1	8	2	N	2096	2051	0		87
							14523	3								
01	14B2	EXT	37483	-0-	37483	87384	1679	1	1	2	N	3961	3941	0		107
							31366	3	80	4						
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699						
08	5611	X	4554	-0-	-1057	-0-	48	1	2791	3	Y	1559	1580	0		264
							1715	9								
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2463	1	5200	3	Y	1460	1607	0		117
							1606	9								
*10	5611	X	2981	-0-	-2630	-0-	960	1	1131	3	Y	809	527	0	370 7	769
							890	9								
*11	5430	X	3093	-0-	-2337	-0-	960	1	1321	3	Y	738	1140	0		367
							812	9								
*12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	3814	3	4767	9	Y	4334	4212	0		489
*01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	3544	3	4021	9	Y	3655	3470	0		674
BRAGG		WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	5669	-0-	5669	5669	188	1	5310	2	N	155	135	0		20
							171	9								
10	14B2	EXT	87873	-0-	87873	93542	2661	1	67056	2	N	7483	7335	0		168
							9886	3								
11	14B2	EXT	170679	-0-	170679	264221	5174	1	336	2	N	11288	11073	0		383
							152456	3								
12	14B2	EXT	130866	-0-	130866	395087	4163	1	69	2	N	7668	7731	0		320
							118167	3								
01	14B2	EXT	148004	-0-	148004	543091	4787	1	1	2	N	8487	8577	0		230
							133652	3	228	4						
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161						
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	103	1	12590	3	Y	2144	2184	1		233
							15	4								
09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	100	1	12582	3	Y	2018	2094	1		157
							2220	9								
10	0	14502	-0-	14502	14502	14502	91	1	11620	3	Y	2191	2143	1		205
							381	5								
11	0	15395	-0-	15395	29897	29897	114	1	11748	3	Y	2085	1983	1	3 8	304
							1239	5								
12	0	14357	-0-	14357	44254	44254	118	1	10832	3	Y	1945	1957	1		292
							1267	5								
01	0	11522	-0-	11522	55776	55776	94	1	5100	3	Y	2249	2296	1	2 8	243
							3854	5	2474	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		2H	RRCID ->	284473	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10800	- 15465	
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
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	70 1	22668 3	Y	2776	2785	1	3 8	26
						203 4	3054 9						
09	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	70 1	20040 3	Y	2172	2139	1	6 8	53
						53 4	2389 9						
10	0	21389	-0-	21389	21389	71 1	18526 3	Y	2068	1981	1	2 8	138
						517 4	2275 9						
11	0	19449	-0-	19449	40838	50 1	16989 3	Y	2031	2090	1	12 8	67
						176 4	2234 9						
12	0	19344	-0-	19344	60182	37 1	16232 3	Y	2088	2080	1		75
						778 4	2297 9						
01	0	17007	-0-	17007	77189	14686 3	55 4	Y	2060	2095	1		40
						2266 9							

PIVOT 21602 34		WELL #:		2H	RRCID ->	284476	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10970	- 15640	
08	13330 X	10834	-0-	-2496	-0-	567 1	8220 3	Y	1296	1243	0		1273
						621 4	1426 9						
09	12450 X	11101	-0-	-1349	-0-	529 1	9110 3	Y	1314	1380	0		1207
						17 4	1445 9						
10	0	10517	-0-	10517	10517	489 1	8577 3	Y	1277	1262	0		1222
						46 4	1405 9						
11	0	10171	-0-	10171	20688	487 1	8197 3	Y	1168	1176	0		1214
						202 4	1285 9						
12	0	10888	-0-	10888	31576	642 1	8605 3	Y	1289	1291	0		1212
						223 4	1418 9						
01	0	11532	-0-	11532	43108	621 1	9420 3	Y	1347	1213	0	10 8	1336
						9 4	1482 9						

PIVOT 21602 34		WELL #:		5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11230	- 15893	
08	8866 X	2718	-0-	-6148	-0-	120 1	1741 3	Y	760	728	0		552
						21 4	836 9						
09	8580 X	2962	-0-	-5618	-0-	109 1	1872 3	Y	892	937	0		507
						981 9							
10	0	3583	-0-	3583	3583	140 1	2462 3	Y	892	881	0		518
						981 9							
11	0	2850	-0-	2850	6433	111 1	1875 3	Y	785	791	0		512
						864 9							
12	0	2151	-0-	2151	8584	84 1	1120 3	Y	861	862	0		511
						947 9							
01	0	2504	-0-	2504	11088	91 1	1379 3	Y	940	846	0	12 8	593
						1034 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886	
08	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	219 1	32153 3	Y	1979	1989	1	32 8	288
						306 4	2177 9						
09	0	29904	-0-	29904	29904	182 1	27889 3	Y	1656	1673	1	29 8	242
						11 4	1822 9						
10	0	31871	-0-	31871	61775	201 1	29721 3	Y	1770	1713	1	28 8	271
						2 4	1947 9						
11	0	29697	-0-	29697	91472	210 1	27632 3	Y	1685	1624	1	33 8	299
						1 4	1854 9						
12	0	21149	-0-	21149	112621	184 1	20149 3	Y	742	700	1	9 8	332
						816 9							
01	0	21344	-0-	21344	133965	172 1	19633 3	Y	1399	1437	1		294
						1539 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10405	- 14711				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	219 1 304 4	32125 3 2564 9	Y	2331	2341 1	23 8	285	
09	0	42099	-0-	42099	42099	256 1 15 4	39135 3 2693 9	Y	2448	2476 1	29 8	228	
10	0	42058	-0-	42058	84157	267 1 3 4	39496 3 2292 9	Y	2084	2015 1	25 8	272	
11	0	34615	-0-	34615	118772	246 1 2 4	32408 3 1959 9	Y	1781	1716 1	29 8	308	
12	0	31603	-0-	31603	150375	266 1 2191 9	29146 3	Y	1992	1881 1	21 8	398	
01	0	36047	-0-	36047	186422	293 1 2393 9	33361 3	Y	2175	2234 1		339	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL DEPTH 10211	PERF.10450	- 15090				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10344	PERF.10700	- 15110				
08	43176 X	43176	-0-	-0-	-0-	115 1 332 4	37089 3 5640 9	Y	5127	5079 1	2 8	47	
09	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	85 1 65 4	24515 3 2833 9	Y	2575	2553 1	6 8	63	
10	0	25231	-0-	25231	25231	85 1 619 4	22182 3 2345 9	Y	2132	2050 1	2 8	143	
11	0	21617	-0-	21617	46848	56 1 198 4	19155 3 2208 9	Y	2007	2066 1	18 8	66	
12	0	22469	-0-	22469	69317	44 1 922 4	19234 3 2269 9	Y	2063	2055 1		74	
01	0	20130	-0-	20130	89447	17919 3 2144 9	67 4	Y	1949	1985 1		38	
TETRIS 21601 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247				
08	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	92 1 3946 9	25711 3	Y	3587	3537 0		50	
09	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	100 1 4226 9	30845 3	Y	3842	3837 0		55	
10	0	28332	-0-	28332	28332	82 1 4899 9	23351 3	Y	4454	4433 0		76	
11	0	26409	-0-	26409	54741	71 1 6135 9	20203 3	Y	5577	5532 0		121	
12	0	18799	-0-	18799	73540	62 1 3560 9	15177 3	Y	3236	3329 0		28	
01	0	12334	-0-	12334	85874	41 1 2420 9	9873 3	Y	2200	2178 0		50	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	20	1	5794	3	Y	1040	1679	0	24
						1144	9							
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6	1	1876	3	Y	843	855	0	12
						927	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	118	0	2
11	0	3149	-0-	3149	3149	9	1	2560	3	Y	527	517	0	12
						580	9							
12	0	4377	-0-	4377	7526	15	1	3575	3	Y	715	721	0	6
						787	9							
01	0	4274	-0-	4274	11800	14	1	3213	3	Y	952	937	0	21
						1047	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	1085	1	7810	3	Y	2030	2045	0	511
						408	4	2233	9					
09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1050	1	7536	3	Y	1853	1823	0	541
						40	4	2038	9					
10	0	10272	-0-	10272	10272	1085	1	7073	3	Y	1736	1704	0	573
						204	4	1910	9					
11	0	9128	-0-	9128	19400	1050	1	5845	3	Y	1528	1520	0	581
						552	4	1681	9					
12	0	10951	-0-	10951	30351	1085	1	6975	3	Y	1899	1858	0	622
						802	4	2089	9					
01	0	9859	-0-	9859	40210	1085	1	6590	3	Y	1985	2013	0	575
						2184	9						19 8	

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015				
08	24676 X	24019	-0-	-657	-0-	181	1	22008	3	Y	1523	1551	1	94
						155	4	1675	9					
09	23880 X	23011	-0-	-869	-0-	168	1	21080	3	Y	1302	1351	1	45
						331	4	1432	9					
10	0	27508	-0-	27508	27508	193	1	24615	3	Y	1418	1387	1	76
						334	4	806	5					
11	0	21618	-0-	21618	49126	174	1	17907	3	Y	1461	1389	1	148
						42	4	1888	5					
12	0	13791	-0-	13791	62917	110	1	10188	3	Y	1152	1158	1	142
						1035	4	1191	5					
01	0	6472	-0-	6472	69389	59	1	3190	3	Y	670	684	1	126
						76	4	2410	5				2 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	-		15370			
08	15810	X	9273	-0-	-6537	-0-	1085 1 230 4	6088 3 1870 9	Y	1700	1708 0	494	
09	15300	X	7610	-0-	-7690	-0-	1050 1 137 4	4990 3 1433 9	Y	1303	1414 0	383	
10	0		11183	-0-	11183	11183	1085 1 344 4	7426 3 2328 9	Y	2116	2016 0	483	
11	0		9762	-0-	9762	20945	1050 1 137 4	6746 3 1829 9	Y	1663	1602 0	544	
12	0		7288	-0-	7288	28233	1085 1 508 4	3903 3 1792 9	Y	1629	1573 0	600	
01	0		10735	-0-	10735	38968	1085 1 531 4	6693 3 2426 9	Y	2205	2251 0	18 8 536	
		RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	-		15845		
08	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	169 1 155 4	20603 3 2407 9	Y	2188	2228 1	156	
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	172 1 331 4	21517 3 2306 9	Y	2096	2175 1	77	
10	0		22670	-0-	22670	22670	152 1 334 4	19416 3 636 5	Y	1938	1895 1	120	
11	0		17558	-0-	17558	40228	137 1 42 4	14181 3 1496 5	Y	1547	1471 1	196	
12	0		26878	-0-	26878	67106	228 1 1035 4	20980 3 2454 5	Y	1983	1994 1	185	
01	0		30500	-0-	30500	97606	288 1 76 4	15579 3 11771 5	Y	2533	2587 1	2 8 129	
		ARPENT 21602 25		WELL #: 2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	-		21100		
08	15407	X	13938	-0-	-1469	-0-	543 1 1761 9	11634 3 1453 9	Y	1601	1889 0	16 8 58	
09	14910	X	13555	-0-	-1355	-0-	525 1 1997 9	11033 3 1353 9	Y	1815	1790 0	16 8 67	
10	0		13673	-0-	13673	13673	543 1 2303 9	10827 3 9706 3	Y	2094	2002 0	15 8 144	
11	0		11835	-0-	11835	25508	525 1 1604 9	9706 3 1458 3	Y	1458	1539 0	14 8 49	
12	0		12160	-0-	12160	37668	543 1 1683 9	9934 3 1865 3	Y	1530	1526 0	53	
01	0		16628	-0-	16628	54296	543 1 2052 9	14033 3 1837 0	Y	1865	1837 0	81	
		RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	-		15395		
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	60 1 88 4	7281 3 1453 9	Y	1321	1346 1	155	
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	55 1 38 4	6814 3 1353 9	Y	1230	1276 1	109	
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	70 1 18 4	8847 3 290 5	Y	1340	1311 1	138	
11	7170	X	6627	-0-	-543	-0-	47 1 27 4	4871 3 514 5	Y	1062	1010 1	190	
12	7409	X	5616	-0-	-1793	-0-	43 1 91 4	3947 3 462 5	Y	975	981 1	184	
01	7409	X	3947	-0-	-3462	-0-	30 1 22 4	1645 3 1243 5	Y	915	935 1	164	

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
08	29698 X	18133	-0-	-11565	-0-	620	1	14466	3	Y	2770	2827	0	47 8	86
						3047	9								
09	21450 X	18484	-0-	-2966	-0-	600	1	15032	3	Y	2593	2542	0	41 8	96
						2852	9								
10	0	22133	-0-	22133	22133	620	1	18149	3	Y	3058	2903	0	43 8	208
						3364	9								
11	0	23948	-0-	23948	46081	600	1	19562	3	Y	3442	3487	0	51 8	112
						3786	9								
12	0	18161	-0-	18161	64242	620	1	14554	3	Y	2715	2717	0	9 8	101
						2987	9								
01	0	22347	-0-	22347	86589	620	1	18017	3	Y	3373	3328	0		146
						3710	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	107	1	13043	3	Y	2454	2499	1		233
						88	4	2699	9						
09	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	105	1	13214	3	Y	2330	2418	1		145
						38	4	2563	9						
10	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	114	1	14495	3	Y	2267	2217	1		195
						18	4	475	5						
11	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	128	1	13190	3	Y	2525	2401	1		319
						27	4	1391	5						
12	15159 X	15131	-0-	-28	-0-	121	1	11094	3	Y	2297	2310	1		306
						91	4	1298	5						
01	17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	149	1	8062	3	Y	2632	2688	1	2 8	248
						22	4	6091	5						
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
08	9982 X	7614	-0-	-2368	-0-	1085	1	4582	3	Y	1767	1705	1		359
						3	4	1944	9						
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	1050	1	5538	3	Y	2382	2400	1		341
						2620	9								
10	0	7183	-0-	7183	7183	1085	1	4425	3	Y	1521	1508	1		354
						1673	9								
11	0	4222	-0-	4222	11405	1050	1	2242	3	Y	803	684	1		473
						47	4	883	9						
12	0	5637	-0-	5637	17042	1085	1	3840	3	Y	621	677	1		417
						29	4	683	9						
01	0	5551	-0-	5551	22593	1085	1	3932	3	Y	485	498	1		404
						534	9								
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
08	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	349	1	19172	3	Y	3080	3055	1		205
						7	4	3388	9						
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	341	1	18857	3	Y	2917	2971	1		151
						6	4	3209	9						
10	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-	311	1	15535	3	Y	2573	2588	1		136
						1202	4	2830	9						
11	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	285	1	16089	3	Y	2743	2679	1		200
						1443	4	3017	9						
12	22496 X	22496	-0-	-0-	-0-	282	1	15087	3	Y	2685	2693	1		192
						4173	4	2954	9						
01	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	221	1	18556	3	Y	2398	2357	1		233
						1803	4	2638	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200 - 20300							
08	16151 X	11995	-0-	-4156	-0-	620 1 3325 9	8050 3	Y	3023	3056 0	28 8	93		
09	15300 X	13080	-0-	-2220	-0-	600 1 3366 9	9114 3	Y	3060	3009 0	31 8	113		
10	0	12865	-0-	12865	12865	620 1 3556 9	8689 3	Y	3233	3097 0	27 8	222		
11	0	12017	-0-	12017	24882	600 1 3201 9	8216 3	Y	2910	3005 0	30 8	97		
12	0	12102	-0-	12102	36984	620 1 3028 9	8454 3	Y	2753	2740 0		110		
01	0	11062	-0-	11062	48046	620 1 3177 9	7265 3	Y	2888	2872 0		126		
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600 - 15235							
08	55471 X	55471	-0-	-0-	-0-	186 1 289 4	53289 3	Y	1552	1552 0	34 8	169		
09	52890 X	48833	-0-	-4057	-0-	172 1 77 4	46881 3	Y	1548	1605 0	32 8	80		
10	0	50539	-0-	50539	50539	184 1 1 4	48508 3	Y	1678	1642 0	30 8	86		
11	0	46136	-0-	46136	96675	172 1 1 4	44257 3	Y	1551	1524 0	41 8	72		
12	0	45000	-0-	45000	141675	179 1 8 4	43007 3	Y	1642	1591 0	25 8	98		
01	0	50143	-0-	50143	191818	200 1 1408 4	46817 3	Y	1562	1573 0		87		
SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600 - 15279							
08	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	182 1 283 4	52029 3	Y	1325	1325 0	21 8	230		
09	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	175 1 78 4	47485 3	Y	1228	1274 0	22 8	162		
10	0	47223	-0-	47223	47223	173 1 1390 9	45660 3	Y	1264	1236 0	21 8	169		
*11	92219 X	44996	-0-	-47223	-0-	169 1 1 4	43517 3	Y	1190	1170 0	29 8	160		
12	0	43498	-0-	43498	43498	174 1 8 4	41918 3	Y	1271	1232 0	17 8	182		
01	0	35671	-0-	35671	79169	144 1 1011 4	33610 3	Y	824	830 0		176		
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900 - 19725							
08	46035 X	32996	-0-	-13039	-0-	2480 1 756 4	27039 3	N	2474	2329 1	135 8	564		
09	38040 X	28508	-0-	-9532	-0-	2400 1 2377 9	23731 3	N	2161	2290 1	19 8	416		
10	39060 X	27457	-0-	-11603	-0-	2480 1 2298 9	22679 3	N	2089	1954 1	5 8	546		
11	31920 X	23126	-0-	-8794	-0-	2400 1 1942 9	18784 3	N	1765	1878 1	103 8	330		
12	32984 X	16838	-0-	-16146	-0-	2480 1 1439 9	12919 3	N	1308	1110 1	8 8	520		
*01	32984 X	11418	-0-	-21566	-0-	2480 1 882 9	8056 3	N	802	851 1	5 8	466		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
FLEX STATE 21602 16		WELL #:		6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10700	- 15481	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	43803 X	35301	-0-	-8502	-0-	230 1	31184 3	Y	3495	3472	1	12 8	87
						42 4	3845 9						
09	37680 X	33923	-0-	-3757	-0-	226 1	29734 3	Y	3552	3151	1	399 8	89
						56 4	3907 9						
10	0	31661	-0-	31661	31661	227 1	27823 3	Y	3033	3040	1		82
						275 4	3336 9						
11	0	28756	-0-	28756	60417	220 1	24349 3	Y	2914	2898	1		98
						982 4	3205 9						
12	0	29837	-0-	29837	90254	228 1	25528 3	Y	2954	2896	1	1 8	155
						832 4	3249 9						
01	0	23200	-0-	23200	113454	194 1	18831 3	Y	2400	2400	1		155
						1535 4	2640 9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #:		5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10700	- 15472	
08	28551 X	16819	-0-	-11732	-0-	105 1	14179 3	Y	2287	2286	1	6 8	57
						19 4	2516 9						
09	24870 X	22210	-0-	-2660	-0-	141 1	18587 3	Y	3134	2857	1	253 8	81
						35 4	3447 9						
10	0	22020	-0-	22020	22020	152 1	18617 3	Y	2788	2794	1		75
						184 4	3067 9						
11	0	19731	-0-	19731	41751	147 1	16286 3	Y	2401	2395	1		81
						657 4	2641 9						
12	0	22696	-0-	22696	64447	171 1	19153 3	Y	2498	2448	1	1 8	130
						624 4	2748 9						
01	0	22323	-0-	22323	86770	187 1	18216 3	Y	2214	2201	1	1 8	142
						1485 4	2435 9						
ESCOPETA 21901		WELL #:		6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11000	- 15800	
08	13268 X	7314	-0-	-5954	-0-	105 1	5362 3	Y	1606	1539	1	105 8	199
						80 4	1767 9						
09	12840 X	12317	-0-	-523	-0-	175 1	8975 3	Y	2547	2579	1		167
						365 4	2802 9						
10	0	12496	-0-	12496	12496	187 1	9194 3	Y	2486	2145	1		508
						380 4	2735 9						
11	0	11018	-0-	11018	23514	181 1	8387 3	Y	2089	2400	1		197
						152 4	2298 9						
12	0	11700	-0-	11700	35214	189 1	8897 3	Y	2136	2024	1		309
						264 4	2350 9						
01	0	9678	-0-	9678	44892	158 1	7375 3	Y	1877	2032	1		154
						80 4	2065 9						
ESCOPETA 21901		WELL #:		4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10915	PERF.11000	- 15810	
08	20460 X	19105	-0-	-1355	-0-	288 1	14731 3	Y	3515	3262	1	211 8	422
						219 4	3867 9						
09	18300 X	17169	-0-	-1131	-0-	248 1	12684 3	Y	3382	3574	1		230
						517 4	3720 9						
10	0	17585	-0-	17585	17585	259 1	12769 3	Y	3663	3148	1		745
						528 4	4029 9						
11	0	16167	-0-	16167	33752	258 1	11961 3	Y	3392	3824	1		313
						217 4	3731 9						
12	0	15932	-0-	15932	49684	246 1	11584 3	Y	3416	3235	1		494
						344 4	3758 9						
01	0	16031	-0-	16031	65715	258 1	12074 3	Y	3244	3475	1		263
						131 4	3568 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		6H	RRCID ->	288763	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10950	- 15700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	62 1	20080 3	Y	759	908 1	2 8	8
							180 4	835 9					
09		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	69 1	19628 3	Y	1150	1123 1	7 8	28
							51 4	1265 9					
10		0	23336	-0-	23336	23336	80 1	21062 3	Y	1461	1388 1	4 8	97
							587 4	1607 9					
11		0	19322	-0-	19322	42658	52 1	17560 3	Y	1389	1425 1	15 8	46
							182 4	1528 9					
12		0	19099	-0-	19099	61757	38 1	16602 3	Y	1512	1504 1		54
							796 4	1663 9					
01		0	19278	-0-	19278	81035	16976 3	63 4	Y	2035	2050 1		39
							2239 9						

PISTOL 21801		WELL #:		4H	RRCID ->	288800	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11363	PERF.12025	- 19535	
08		22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	13449 3	463 4	Y	4321	4196 1		179
							3560 5	4753 9					
09		20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	13725 3	43 4	Y	4039	4169 1		49
							2171 5	4443 9					
10		0	21667	-0-	21667	21667	15885 3	21 4	Y	4416	4377 1		88
							903 5	4858 9					
11		0	23753	-0-	23753	45420	16092 3	296 4	Y	5457	5461 1		84
							1362 5	6003 9					
12		0	6272	-0-	6272	51692	2577 3	395 4	Y	3000	3010 1		74
							3300 9						
01		0	17941	-0-	17941	69633	12804 3	3 4	Y	3922	3924 1		72
							820 5	4314 9					

FLEX STATE 21602 16		WELL #:		2H	RRCID ->	289198	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10500	- 15270	
08		46683 X	46683	-0-	-0-	-0-	289 1	39169 3	Y	6521	6455 1	18 8	161
							52 4	7173 9					
09		40128 X	40128	-0-	-0-	-0-	254 1	33477 3	Y	5758	5228 1	543 8	148
							63 4	6334 9					
10		0	38064	-0-	38064	38064	260 1	32027 3	Y	4964	4978 1		134
							317 4	5460 9					
11		0	33053	-0-	33053	71117	244 1	26957 3	Y	4333	4321 1		146
							1086 4	4766 9					
12		0	32881	-0-	32881	103998	241 1	26910 3	Y	4413	4326 1	2 8	231
							876 4	4854 9					
01		0	33319	-0-	33319	137317	269 1	26215 3	Y	4272	4230 1		273
							2136 4	4699 9					

FLEX STATE 21602 16		WELL #:		1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10500	- 15245	
08		57505 X	49694	-0-	-7811	-0-	306 1	41615 3	Y	7015	6981 1	15 8	174
							56 4	7717 9					
09		55650 X	44389	-0-	-11261	-0-	279 1	36664 3	Y	6706	6133 1	572 8	175
							69 4	7377 9					
10		0	43003	-0-	43003	43003	291 1	35750 3	Y	6007	6021 1		161
							354 4	6608 9					
11		0	39614	-0-	39614	82617	289 1	31954 3	Y	5530	5505 1		186
							1288 4	6083 9					
12		0	39954	-0-	39954	122571	290 1	32391 3	Y	5653	5542 1	2 8	295
							1055 4	6218 9					
01		0	34966	-0-	34966	157537	280 1	27229 3	Y	4762	4749 1		308
							2219 4	5238 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867														
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	182 1	26651 3	Y	759	762 1	23 8		88
							253 4	835 9						
09		26610 X	25793	-0-	-817	-0-	162 1	24777 3	Y	767	776 1	24 8		55
							10 4	844 9						
10		0	23338	-0-	23338	23338	152 1	22400 3	Y	714	691 1	20 8		58
							1 4	785 9						
11		0	19715	-0-	19715	43053	144 1	18908 3	Y	602	580 1	23 8		57
							1 4	662 9						
12		0	19594	-0-	19594	62647	170 1	18660 3	Y	694	656 1	18 8		77
							1 4	763 9						
01		0	18555	-0-	18555	81202	155 1	17730 3	Y	609	625 1			61
							670 9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210														
08		36952 X	32314	-0-	-4638	-0-	517 1	26431 3	Y	4520	4086 1	336 8		528
							394 4	4972 9						
09		34230 X	30150	-0-	-4080	-0-	482 1	24623 3	Y	3674	3947 1			255
							1004 4	4041 9						
10		0	30166	-0-	30166	30166	497 1	24453 3	Y	3823	3298 1			780
							1011 4	4205 9						
11		0	24541	-0-	24541	54707	440 1	20348 3	Y	3075	3563 1			292
							370 4	3383 9						
12		0	28948	-0-	28948	83655	505 1	23776 3	Y	3601	3377 1			516
							706 4	3961 9						
01		0	28266	-0-	28266	111921	507 1	23687 3	Y	3468	3704 1			280
							257 4	3815 9						

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990														
08		14012 X	12725	-0-	-1287	-0-	175 1	8981 3	Y	3123	2913 1	149 8		377
							134 4	3435 9						
09		13500 X	10747	-0-	-2753	-0-	145 1	7397 3	Y	2639	2833 1			183
							302 4	2903 9						
10		0	10451	-0-	10451	10451	142 1	7009 3	Y	2736	2360 1			559
							290 4	3010 9						
11		0	11037	-0-	11037	21488	171 1	7926 3	Y	2541	2865 1			235
							145 4	2795 9						
12		0	9820	-0-	9820	31308	145 1	6819 3	Y	2412	2296 1			351
							203 4	2653 9						
01		0	10444	-0-	10444	41752	162 1	7553 3	Y	2406	2563 1			194
							82 4	2647 9						

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800														
08		0 W	39405	-0-	39405	350997	543 1	28499 3	Y	9421	9143 1	97 8		280
							10363 9							
09		0 W	38615	-0-	38615	389612	525 1	28598 3	Y	8629	8488 1	101 8		320
							9492 9							
10		0	36320	-0-	36320	425932	543 1	27129 3	Y	7862	7541 1	100 8		541
							8648 9							
11		0	33834	-0-	33834	459766	525 1	24340 3	Y	8154	8322 1	105 8		268
							8969 9							
12		0	35376	-0-	35376	495142	543 1	26221 3	Y	7829	7790 1			307
							8612 9							
01		0	31051	-0-	31051	526193	543 1	22153 3	Y	7595	7571 1			331
							8355 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605				
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
08		114545 X	71751	-0-	-42794	-0-	862 1	48607 3	Y	19661	19499 1	109 8		266
							655 4	21627 9						
09		110850 X	58292	-0-	-52558	-0-	87 1	40461 3	Y	15569	15460 1	102 8		273
							618 4	17126 9						
10		0	55453	-0-	55453	55453	255 1	38392 3	Y	14692	14466 1	84 8		415
							645 4	16161 9						
11		0	55231	-0-	55231	110684	652 1	38063 3	Y	14538	14534 1	115 8		304
							524 4	15992 9						
12		0	51337	-0-	51337	162021	1286 1	34609 3	Y	13628	13511 1	70 8		351
							451 4	14991 9						
01		0	46592	-0-	46592	208613	769 1	31894 3	Y	12278	12232 1			397
							423 4	13506 9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950				
08		96224 X	33072	-0-	-63152	-0-	455 1	25692 3	Y	5982	5933 1	37 8		192
							345 4	6580 9						
09		28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	48 1	22203 3	Y	5056	5021 1	36 8		191
							339 4	5562 9						
10		0	26894	-0-	26894	26894	140 1	21196 3	Y	4729	4657 1	34 8		229
							356 4	5202 9						
*11		48731 X	21837	-0-	-26894	-0-	292 1	17041 3	Y	3881	3879 1	43 8		188
							235 4	4269 9						
12		0	20970	-0-	20970	20970	597 1	16069 3	Y	3723	3691 1	23 8		197
							209 4	4095 9						
01		0	20702	-0-	20702	41672	398 1	16498 3	Y	3261	3248 1			210
							219 4	3587 9						
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030				
08		102858 X	38020	-0-	-64838	-0-	520 1	29297 3	Y	7098	7040 1	58 8		64
							395 4	7808 9						
09		99540 X	33245	-0-	-66295	-0-	55 1	25757 3	Y	6400	6355 1	56 8		53
							393 4	7040 9						
10		0	30779	-0-	30779	30779	155 1	23439 3	Y	6174	6079 1	51 8		97
							394 4	6791 9						
11		0	26797	-0-	26797	57576	350 1	20402 3	Y	5240	5239 1	55 8		43
							281 4	5764 9						
12		0	27470	-0-	27470	85046	770 1	20710 3	Y	5200	5156 1	35 8		52
							270 4	5720 9						
01		0	28359	-0-	28359	113405	524 1	21721 3	Y	5296	5276 1			72
							288 4	5826 9						
TETRIS 21601 18		WELL #: 5H		RRCID -> 293356		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025				
08		33239 X	33239	-0-	-0-	-0-	86 1	23813 3	Y	8491	8372 1			119
							9340 9							
09		34440 X	21643	-0-	-12797	-0-	52 1	16193 3	Y	4907	4956 1			70
							5398 9							
10		0	40997	-0-	40997	40997	113 1	32092 3	Y	7993	7928 1			135
							8792 9							
11		0	51180	-0-	51180	92177	130 1	37183 3	Y	12606	12468 1			273
							13867 9							
12		0	41390	-0-	41390	133567	128 1	31353 3	Y	9008	9206 1			75
							9909 9							
01		0	35768	-0-	35768	169335	115 1	27263 3	Y	7627	7531 1			171
							8390 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				085408									
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9500 - 13678
M	O	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	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-	

OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10654 - 14930	
08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	5648	3	63	4	N	797	550	1	415
						877	9							
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4504	3	116	4	N	440	560	1	295
						484	9							
10	0	6177	-0-	6177	6177	5181	3	101	4	N	814	755	1	354
						895	9							
11	0	4992	-0-	4992	11169	4354	3	195	4	N	403	342	1	415
						443	9							
12	0	2879	-0-	2879	14048	1948	3	155	4	N	705	757	1	363
						776	9							
01	0	4060	-0-	4060	18108	3491	3	115	4	N	413	565	1	211
						454	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	11870 - 16301	
*03	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1117	1352	1	159
						1229	9							
*04	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	12902	3	11	4	Y	1651	1102	1	708
						1816	9							
*05	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	11196	3	2	4	Y	1393	1505	1	596
						1532	9							
*06	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	17322	3	5	4	Y	2239	1908	1	927
						2463	9							
*07	18817 X	12661	-0-	-6156	-0-	11454	3	23	4	Y	1076	1716	1	287
						1184	9							
08	18817 X	15405	-0-	-3412	-0-	14414	3	13	4	Y	889	924	1	252
						978	9							
09	18210 X	14697	-0-	-3513	-0-	13097	3	17	4	Y	1439	1383	1	308
						1583	9							
10	18817 X	14079	-0-	-4738	-0-	12746	3	11	4	Y	1202	1210	1	300
						1322	9							
11	18210 X	9132	-0-	-9078	-0-	8351	3	27	4	Y	685	227	1	758
						754	9							
*12	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	14810	3	46	4	Y	1510	1806	1	462
						1661	9							
01	15407 X	9838	-0-	-5569	-0-	8894	3	132	4	Y	738	917	1	283
						812	9							

ABERNATHY 57-T1-14				WELL #:	1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11170 - 15492	
08	14384 X	11660	-0-	-2724	-0-	744	1	9623	3	Y	1101	1166	1	90
						82	4	1211	9					
09	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	804	1	18884	3	Y	1461	1465	1	86
						74	4	1607	9					
10	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	1008	1	18697	3	Y	1509	1322	1	273
						83	4	1660	9					
11	0	23353	-0-	23353	23353	1042	1	20146	3	Y	1940	1928	1	285
						31	4	2134	9					
12	0	19814	-0-	19814	43167	1089	1	17251	3	Y	1338	1511	1	112
						2	4	1472	9					
01	0	20939	-0-	20939	64106	1088	1	18451	3	Y	1147	1159	1	100
						138	4	1262	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BOLD JOHNSON 56-T1-30														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04		21480 X	13971	-0-	-7509	-0-	11004 3	359 4		Y	2371	1693 1		831
							2608 9							
*05		22196 X	15294	-0-	-6902	-0-	13994 3	482 4		Y	744	1362 1		213
							818 9							
06		15870 X	13563	-0-	-2307	-0-	12399 3	506 4		Y	598	649 1		162
							658 9							
07		14446 X	10115	-0-	-4331	-0-	9045 3	401 4		Y	608	445 1		325
							669 9							
08		15283 X	13391	-0-	-1892	-0-	11867 3	465 4		Y	963	940 1		348
							1059 9							
09		14790 X	14591	-0-	-199	-0-	13107 3	229 4		Y	1141	1161 1		328
							1255 9							
10		15283 X	10569	-0-	-4714	-0-	9417 3	191 4		Y	874	895 1		307
							961 9							
11		13560 X	10713	-0-	-2847	-0-	9248 3	232 4		Y	1121	935 1		493
							1233 9							
*12		22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	21336 3	207 4		Y	1159	1333 1		319
							1275 9							
01		0	21827	-0-	21827	21827	20495 3	87 4		Y	1132	1101 1		350
							1245 9							
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767														
08		14446 X	12272	-0-	-2174	-0-	12106 3	6 4		N	145	178 1		138
							160 9							
09		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	15977 3	176 9		N	160	177 1		121
*10		15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14970 3	193 9		N	175			296
*11		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15271 3	1 4		N	178	178 1		296
							196 9							
*12		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14360 3	1 4		N	180	180 1		296
							198 9							
01		0	13260	-0-	13260	13260	13060 3	1 4		N	181	181 1		296
							199 9							
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	549	905 1		238
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	835	1046 1		27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1158	890 1		295
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	736	712 1		319
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1551	1535 1		335
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1498	1574 1		259
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	10934 3	85 4		Y	413	354 1		196
							454 9							
09		10650 X	7660	-0-	-2990	-0-	7312 3	38 4		Y	282	354 1		124
							310 9							
10		0	7257	-0-	7257	7257	6764 3	69 4		Y	385	339 1		170
							424 9							
11		0	7825	-0-	7825	15082	7344 3	123 4		Y	325	175 1		320
							358 9							
12		0	7973	-0-	7973	23055	7583 3	41 4		Y	317	359 1		278
							349 9							
01		0	4451	-0-	4451	27506	4391 3	60 4		Y	-0-	181 1		97

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #: 1H		RRCID -> 271805		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573				
M	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		
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11335	3	749	9	N	681	711	1	348
09	11460 X	10572	-0-	-888	-0-	10094	3	52	4	N	387	521	1	214
						426	9							
10	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	12311	3	957	9	N	870	868	1	216
11	0	11500	-0-	11500	11500	10643	3	4	4	N	775	730	1	261
						853	9							
12	0	9749	-0-	9749	21249	8975	3	71	4	N	639	362	1	538
						703	9							
01	0	12109	-0-	12109	33358	11193	3	79	4	N	761	937	1	362
						837	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254				
08	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10714	3	92	9	N	84	163	1	107
09	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10815	3	69	9	N	63			170
*10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9287	3	76	9	N	69			239
11	7350 X	6252	-0-	-1098	-0-	6193	3	59	4	N	-0-			239
12	7595 X	6533	-0-	-1062	-0-	6408	3	125	4	N	-0-			239
01	7595 X	5226	-0-	-2369	-0-	5195	3	31	4	N	-0-			239

CAMP STATE 56-T2-8		WELL #: 1H		RRCID -> 273044		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957				
08	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1286	1	17453	3	N	998	905	1	219
						99	4	1098	9					
09	23670 X	21209	-0-	-2461	-0-	1245	1	18696	3	N	1087	1087	1	219
						72	4	1196	9					
10	0	19855	-0-	19855	19855	1286	1	17173	3	N	1105	1105	1	219
						180	4	1216	9					
11	0	13516	-0-	13516	33371	1245	1	11220	3	N	702	731	1	190
						279	4	772	9					
12	0	16537	-0-	16537	49908	1286	1	13977	3	N	930	918	1	202
						251	4	1023	9					
01	0	18302	-0-	18302	68210	1286	1	15706	3	N	1105	1105	1	202
						94	4	1216	9					

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577				
08	26257 X	15688	-0-	-10569	-0-	14558	3	112	4	Y	925	897	1	311
						1018	9							
09	25410 X	10444	-0-	-14966	-0-	9694	3	50	4	Y	636	545	1	402
						700	9							
10	0	10469	-0-	10469	10469	9513	3	99	4	Y	779	726	1	455
						857	9							
11	0	10469	-0-	10469	20938	9397	3	155	4	Y	834	903	1	386
						917	9							
12	0	11118	-0-	11118	32056	10104	3	54	4	Y	873	1050	1	209
						960	9							
01	0	6253	-0-	6253	38309	5377	3	72	4	Y	731	741	1	199
						804	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639				
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	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	12330	-0-	12330	53128	36 1	11291 3	98 4	905 9	N	823	719 1			353
06	73593 X	20465	-0-	-53128	-0-	166 1	19115 3	60 4	1124 9	N	1022	1056 1			319
07	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	358 1	20186 3	74 4	1257 9	N	1143	1259 1			203
08	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	248 1	21086 3	91 4	1313 9	N	1194	1053 1			344
09	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	52 1	19747 3	31 4	1321 9	N	1201	1251 1			294
10	20739 X	19888	-0-	-851	-0-	84 1	18708 3	21 4	1075 9	N	977	1065 1			206
*11	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	110 1	21586 3	49 4	1316 9	N	1196	1083 1			319
12	0	22712	-0-	22712	22712	133 1	21260 3	10 4	1309 9	N	1190	919 1			590
01	0	22284	-0-	22284	44996	202 1	20700 3	83 4	1299 9	N	1181	1480 1			291

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		4H	RRCID -> 276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10098	- 14910				
08	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	31054 3	56 4	861 9		Y	783	542 1			837
09	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	32741 3	28 4	1486 9		Y	1351	1040 1			1148
10	0	30699	-0-	30699	30699	29696 3	18 4	985 9		Y	895	1009 1			1034
11	0	30868	-0-	30868	61567	29307 3	10 4	1551 9		Y	1410	1113 1			1331
12	0	30695	-0-	30695	92262	29812 3	8 4	875 9		Y	795	1467 1			659
01	0	22097	-0-	22097	114359	21197 3	6 4	894 9		Y	813	940 1			532

BROWN STATE 56-T2-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11215	- 16026				
08	20305 X	16137	-0-	-4168	-0-	13712 3	13 4	2412 9		Y	2193	2145 1			405
09	19650 X	15628	-0-	-4022	-0-	14016 3	105 4	1507 9		Y	1370	1305 1			470
10	20305 X	17208	-0-	-3097	-0-	15274 3	139 4	1795 9		Y	1632	1541 1			561
11	0	19844	-0-	19844	19844	17764 3	140 4	1940 9		Y	1764	1852 1			473
12	0	4103	-0-	4103	23947	3682 3	16 4	405 9		Y	368	708 1			133
01	0	13853	-0-	13853	37800	12985 3	94 4	774 9		Y	704	790 1			47

STATE DELA 58-T2-38		WELL #:		1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9592	- 14255				
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	3124 3	152 4	1701 9		N	1546	1409 1			304
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	8148 3	101 4	1595 9		N	1450	1398 1			356
10	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	12111 3	169 4	2393 9		N	2175	2101 1			430
11	0	12930	-0-	12930	12930	10716 3	227 4	1987 9		N	1806	2088 1			148
12	0	7047	-0-	7047	19977	5969 3	210 4	868 9		N	789	526 1			411
01	0	9619	-0-	9619	29596	7285 3	143 4	2191 9		N	1992	1945 1			458

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE OLSON 57-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011
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	
08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	64 1	5775 3	N	895	925 1	307	
						24 4	985 9					
09	6030 X	2844	-0-	-3186	-0-	6 1	2302 3	N	469	561 1	215	
						20 4	516 9					
10	0	5046	-0-	5046	5046	19 1	4121 3	N	788	542 1	461	
						39 4	867 9					
11	0	6537	-0-	6537	11583	28 1	5315 3	N	1031	927 1	565	
						60 4	1134 9					
12	0	6741	-0-	6741	18324	36 1	5477 3	N	1080	1115 1	530	
						40 4	1188 9					
01	0	6974	-0-	6974	25298	55 1	5657 3	N	1119	1332 1	317	
						31 4	1231 9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498
08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	75 1	6733 3	Y	1788	1711 1	147	
						57 4	1967 9					
09	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	26 1	9811 3	Y	2124	2075 1	196	
						25 4	2336 9					
10	8277 X	1958	-0-	-6319	-0-	7 1	1601 3	Y	316	463 1	49	
						2 4	348 9					
11	8010 X	2	-0-	-8008	-0-	2 3		Y	-0-	49 1	-0-	
12	8277 X	8137	-0-	-140	-0-	57 1	6594 3	Y	1344	1143 1	201	
						8 4	1478 9					
*01	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	107 1	10739 3	Y	2294	2348 1	147	
						8 4	2523 9					

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442
08	8990 X	4199	-0-	-4791	-0-	3404 3	129 4	N	605	526 1	219	
						666 9						
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			Y	1090	1048 1	261	
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	741	708 1	294	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	986	1062 1	218	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	879	882 1	215	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1020	1046 1	189	

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504
08	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	707 1	4265 3	N	667	716 1	347	
						16 4	734 9					
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	639 1	6158 3	N	1203	1258 1	292	
						40 4	1323 9					
10	0	7697	-0-	7697	7697	669 1	5640 3	N	1256	1259 1	289	
						6 4	1382 9					
11	0	3531	-0-	3531	11228	631 1	1573 3	N	1202	1068 1	423	
						5 4	1322 9					
12	0	9957	-0-	9957	21185	687 1	7772 3	N	1357	1416 1	364	
						5 4	1493 9					
01	0	8772	-0-	8772	29957	711 1	6825 3	N	1120	1248 1	236	
						4 4	1232 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	3918	3	33	4	Y	889	940	1		54
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	978	9	5739	3	94	4	1240	1145	1	149
10	7471 X	6963	-0-	-508	-0-	1364	9	5391	3	96	4	1342	1347	1	144
11	0	3965	-0-	3965	3965	1476	9	2708	3	61	4	1087	1152	1	79
12	0	5322	-0-	5322	9287	1196	9	3734	3	60	4	1389	1308	1	160
01	0	13230	-0-	13230	22517	1528	9	11386	3	85	4	1599	1656	1	103
						1759	9								
STATE POGO 57-T2-4		WELL #:		1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082					
*03	8928 X	3488	-0-	-5440	-0-	1742	3	56	4	Y	1536	1495	1		713
*04	6960 X	3266	-0-	-3694	-0-	1690	9	1410	3	60	4	1633	1866	1	480
*05	6820 X	3817	-0-	-3003	-0-	1796	9	2812	3	52	4	866	558	1	788
*06	5580 X	5244	-0-	-336	-0-	953	9	3728	3	88	4	1298	1477	1	609
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	1428	9	3699	3	202	4	1058	1234	1	433
*08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	1164	9	4058	3	53	4	1268	1242	1	459
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	1395	9	4025	3	55	4	1216	1111	1	586
10	5425 X	5101	-0-	-324	-0-	1338	9	3715	3	55	4	1210	1116	1	680
11	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	1331	9	2810	3	73	4	971	754	1	897
12	5611 X	4158	-0-	-1453	-0-	1068	9	2847	3	75	4	1124	1297	1	724
01	0	4517	-0-	4517	4517	1236	9	3171	3	68	4	1162	1346	1	540
						1278	9								
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592					
08	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	643	1	11335	3	N	2633	2297	1		509
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	12	4	2896	9	N	2041	2134	1		416
10	0	12653	-0-	12653	12653	622	1	10463	3	N	2024	1967	1		473
11	0	13223	-0-	13223	25876	8	4	2245	9	N	2090	2295	1		268
12	0	14201	-0-	14201	40077	643	1	9748	3	N	1864	1806	1		326
01	0	10712	-0-	10712	50789	36	4	2226	9	N	1808	1603	1		531
						622	1	10286	3	N					
						16	4	2299	9	N					
						25	4	2050	9	N					
						643	1	8062	3	N					
						18	4	1989	9	N					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760
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	
08	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	9630 3	2383 9	36 4	N	2166	2130 1	395	
09	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10144 3	2341 9	29 4	N	2128	2325 1	198	
10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	8431 3	1965 9	16 4	N	1786	1638 1	346	
11	0	7525	-0-	7525	7525	5757 3	1735 9	33 4	N	1577	1411 1	512	
12	0	8054	-0-	8054	15579	6692 3	1361 9	1 4	N	1237	1601 1	148	
01	0	7645	-0-	7645	23224	5900 3	1670 9	75 4	N	1518	1172 1	494	

STATE PROJECTS 57-T2-47X38													
		WELL #:	1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068		
08	8184 X	6310	-0-	-1874	-0-	4853 3	1454 9	3 4	N	1322	1572 1	281	
09	7920 X	1633	-0-	-6287	-0-	1300 3	326 9	7 4	N	296	367 1	210	
10	0	227	-0-	227	227	176 3	450 9	51 9	N	46		256	
11	0	2037	-0-	2037	2264	1554 3	2527 9	33 4	N	409	357 1	308	
12	0	9070	-0-	9070	11334	6420 3	2244 9	123 4	N	2297	2275 1	330	
01	0	8293	-0-	8293	19627	5962 3	2244 9	87 4	N	2040	2120 1	250	

STATE PROJECTS 57-T2-47X2													
		WELL #:	1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729		
08	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	1286 1	62 4	10183 3	N	2792	2845 1	654	
09	12960 X	10024	-0-	-2936	-0-	1245 1	60 4	6229 3	N	2264	2300 1	618	
10	0	11892	-0-	11892	11892	1286 1	62 4	7721 3	N	2566	2821 1	363	
11	0	7031	-0-	7031	18923	1245 1	60 4	3525 3	N	2001	1430 1	934	
12	0	5291	-0-	5291	24214	1286 1	83 4	2468 3	N	1322	1768 1	488	
01	0	7783	-0-	7783	31997	1286 1	71 4	3578 3	N	2589	2674 1	403	

STATE JAMES 57-T2-42													
		WELL #:	1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461		
08	16709 X	1823	-0-	-14886	-0-	643 1	62 4	793 3	N	295	540 1	99	
09	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-				Y	2763	2658 1	204	
10	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-				Y	2724	2494 1	434	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2187	2290 1	331	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2372	2282 1	421	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2463	2670 1	214	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091							
*03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3052	3	50	4	N	704	718	1	100	
						774	9								
*04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3469	3	9	4	N	496	357	1	239	
						546	9								
*05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	4	N	219	341	1	117	
						241	9								
*06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3652	3	1	4	N	306	296	1	127	
						337	9								
*07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	3954	3	23	4	N	939	815	1	251	
						1033	9								
08	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	6878	3	8	4	N	1603	1400	1	454	
						1763	9								
09	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6121	3	9	4	N	962	1210	1	206	
						1058	9								
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4051	3	3	4	N	785	795	1	196	
						864	9								
*11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1129	3	93	4	N	134	148	1	182	
						147	9								
*12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	3721	3	70	4	N	762	711	1	233	
						838	9								
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	1992	3	21	4	N	404	482	1	155	
						444	9								

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	9827 X	9180	-0-	-647	-0-	7459	3	41	4	Y	1527	1363	1	428	
						1680	9								
*04	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	10802	3	128	4	Y	105	496	1	37	
						116	9								
*05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	12624	3	61	4	Y	2101	1537	1	601	
						2311	9								
06	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	12371	3	104	4	Y	2297	2275	1	623	
						2527	9								
07	10881 X	10110	-0-	-771	-0-	9179	3	77	4	Y	776	984	1	415	
						854	9								
08	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	11165	3	149	4	Y	1643	1464	1	594	
						1807	9								
09	10530 X	10257	-0-	-273	-0-	8775	3	72	4	Y	1282	1508	1	368	
						1410	9								
10	10881 X	8637	-0-	-2244	-0-	7398	3	45	4	Y	1085	1072	1	381	
						1194	9								
11	10530 X	9785	-0-	-745	-0-	8562	3	38	4	Y	1077	984	1	474	
						1185	9								
12	10881 X	4089	-0-	-6792	-0-	2491	3	70	4	Y	1389	1481	1	382	
						1528	9								
01	0	4600	-0-	4600	4600	2614	3	53	4	Y	1757	1596	1	543	
						1933	9								

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10040	- 14389							
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
08	11346 X	10193	-0-	-1153	-0-	1072	1	7162	3	Y	1611	1435	1	223	
						187	4	1772	9						
09	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	761	1	7232	3	Y	1969	1857	1	335	
						83	4	2166	9						
*10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	310	1	2113	3	Y	650	876	1	109	
						31	4	715	9						
*11	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	805	1	8073	3	Y	2564	2400	1	273	
						44	4	2820	9						
*12	20645 X	20645	-0-	-0-	-0-	939	1	15969	3	Y	3358	3125	1	506	
						43	4	3694	9						
01	0	10192	-0-	10192	10192	460	1	8235	3	Y	1335	1700	1	141	
						28	4	1469	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*07	11563 X	2132	-0-	-9431	-0-	997	3	29	4	Y	1005	1076	1	28
						1106	9							
*08	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	1309	1187	1	150
*09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	4540	4524	1	166
*10	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	4276	4255	1	187
*11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	4332	4368	1	151
*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	4091	4122	1	120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4025	4063	1	82

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: 1H		RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10052 - 14673							
08	6975 X	1213	-0-	-5762	-0-	15	1	920	3	N	236	186	1	240
						18	4	260	9					
09	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	31	1	11933	3	N	1945	1822	1	363
						171	4	2140	9					
10	0	13962	-0-	13962	13962	53	1	11510	3	N	2034	1849	1	548
						162	4	2237	9					
11	0	12270	-0-	12270	26232	54	1	10481	3	N	1446	1503	1	491
						144	4	1591	9					
12	0	5099	-0-	5099	31331	13	1	4315	3	N	652	931	1	212
						54	4	717	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	31331					N	-0-			212

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9650 - 14535							
08	4681 X	3031	-0-	-1650	-0-	2148	3	883	9	Y	803	762	1	117
09	4530 X	2779	-0-	-1751	-0-	2206	3	573	9	Y	521	593	1	45
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2384	3	3	4	Y	690	648	1	87
						759	9							
11	0	1329	-0-	1329	1329	931	3	5	4	Y	357	388	1	56
						393	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	1329					Y	561	355	1	262
01	0	2347	-0-	2347	3676	1532	3	17	4	Y	725	896	1	91
						798	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #: 1H		RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 9785	PERF.10683 - 18094							
08	31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	643	1	25761	3	N	4778	4610	1	449
						164	4	5256	9					
09	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	622	1	23155	3	N	4076	4127	1	398
						155	4	4484	9					
10	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	643	1	22042	3	N	3877	3771	1	504
						159	4	4265	9					
11	0	23130	-0-	23130	23130	622	1	18451	3	N	3570	3656	1	418
						130	4	3927	9					
12	0	26357	-0-	26357	49487	643	1	21408	3	N	3775	3740	1	453
						153	4	4153	9					
01	0	24306	-0-	24306	73793	643	1	19554	3	N	3613	3736	1	330
						135	4	3974	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840							
08		11450 X	11450	-0-	-0-	113	1	9246	3	Y	1785	1849	1		416
						127	4	1964	9						
09		9399 X	9399	-0-	-0-	20	1	7605	3	Y	1583	1641	1		358
						33	4	1741	9						
10		0	9558	-0-	9558	9558	36	1	7651	3	Y	1678	1661	1	375
							25	4	1846	9					
11		0	9647	-0-	9647	19205	39	1	7497	3	Y	1895	1706	1	564
							26	4	2085	9					
12		0	10572	-0-	10572	29777	58	1	8351	3	Y	1889	2069	1	384
							85	4	2078	9					
01		0	12797	-0-	12797	42574	104	1	10613	3	Y	1879	1842	1	421
							13	4	2067	9					
		STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #: 1H		RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10586	- 17883					
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				Y	2542	2512	1		142
09		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				Y	3043	3052	1		133
10		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				Y	2704	2609	1		228
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2852	2959	1		121
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	897	360	1		658
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3005	3557	1		106
		STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #: 1H		RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 9799	PERF.	0 - 14523					
*05		13330 X	6062	-0-	-7268	-0-	5519	3	38	4	N	459	355	1	316
							505	9							
06		6750 X	1179	-0-	-5571	-0-	1057	3	14	4	N	98	174	1	240
							108	9							
07		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	11817	3	92	4	N	1348	1238	1	350
							1483	9							
08		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8023	3	57	4	N	838	863	1	325
							922	9							
09		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	8358	3	67	4	N	950	886	1	389
							1045	9							
10		13392 X	9114	-0-	-4278	-0-	7881	3	69	4	N	1058	1073	1	374
							1164	9							
11		12960 X	8493	-0-	-4467	-0-	7607	3	46	4	N	764	714	1	424
							840	9							
12		13392 X	12838	-0-	-554	-0-	11484	3	50	4	N	1185	1258	1	351
							1304	9							
01		0	12511	-0-	12511	12511	11210	3	47	4	N	1140	1263	1	228
							1254	9							
		STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10643	- 17940					
08		12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-				Y	2459	2249	1		492
09		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				Y	2930	3007	1		415
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2200	2257	1		358
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1515	1437	1		436
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2799	2833	1		402
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2220	2149	1		473
		STATE DESERT 55-T2-18		WELL #: 1H		RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10793	PERF.11005	- 15816					
08		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-				Y	1332	1416	1		343
09		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-				Y	1275	1413	1		205
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1303	1252	1		256
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1955	1785	1		426
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1723	1788	1		361
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1090	1234	1		217

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	9157 - 18843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	26545 3	111 4	Y	725	634 1	148
							798 9					
04		25920 X	18967	-0-	-6953	-0-	18386 3	20 4	Y	510	568 1	90
							561 9					
05		45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	44033 3	9 4	Y	1399	1454 1	35
							1539 9					
06		35100 X	18630	-0-	-16470	-0-	17967 3	30 4	Y	575	556 1	54
							633 9					
07		36964 X	36964	-0-	-0-	-0-	34607 3	41 4	Y	2105	1909 1	250
							2316 9					
08		43338 X	38964	-0-	-4374	-0-	36482 3	16 4	Y	2242	2013 1	479
							2466 9					
09		41940 X	10574	-0-	-31366	-0-	9956 3	10 4	Y	553	954 1	78
							608 9					
10		43338 X	14502	-0-	-28836	-0-	13637 3	7 4	Y	780	752 1	106
							858 9					
11		37710 X	36482	-0-	-1228	-0-	34415 3	22 4	Y	1859	1650 1	315
							2045 9					
12		0	30416	-0-	30416	30416	28831 3	15 4	Y	1427	1491 1	251
							1570 9					
01		0	48465	-0-	48465	78881	45842 3	7 4	Y	2378	2488 1	141
							2616 9					

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10133 - 18190
08		12059 X	10838	-0-	-1221	-0-	8293 3	102 4	Y	2221	2205 1	246
							2443 9					
09		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	12206 3	69 4	Y	3013	2963 1	296
							3314 9					
10		0	13400	-0-	13400	13400	11209 3	67 4	Y	1931	1794 1	433
							2124 9					
11		0	9894	-0-	9894	23294	6792 3	40 4	Y	2784	2547 1	670
							3062 9					
12		0	9583	-0-	9583	32877	5276 3	145 4	Y	3784	3814 1	640
							4162 9					
01		0	12373	-0-	12373	45250	6992 3	94 4	Y	4806	5176 1	270
							5287 9					

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357 - 15020
*07		10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	1587 3	103 4	Y	1189	923 1	266
							1308 9					
*08		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			Y	1219	1317 1	168
*09		10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			Y	1612	1631 1	149
*10		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	1608	1546 1	211
*11		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	951	974 1	188
*12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	822	771 1	239
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1668	1746 1	161

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10591 - 15254
08		16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	14264 3	81 4	N	2144	2282 1	326
							2358 9					
09		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	13626 3	94 4	N	2269	2310 1	285
							2496 9					
10		16523 X	13288	-0-	-3235	-0-	11069 3	76 4	N	1948	1967 1	266
							2143 9					
11		0	7359	-0-	7359	7359	5680 3	76 4	N	1457	1436 1	287
							1603 9					
12		0	7863	-0-	7863	15222	5701 3	87 4	N	1886	1803 1	370
							2075 9					
01		0	11013	-0-	11013	26235	8859 3	64 4	N	1900	1981 1	289
							2090 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

08	15872 X	8776	-0-	-7096	-0-	6771	3	47	4	Y	1780	1860	1	78
						1958	9							
09	15360 X	6811	-0-	-8549	-0-	4763	3	175	4	Y	1703	1701	1	80
						1873	9							
10	0	9833	-0-	9833	9833	7519	3	6	4	Y	2098	2082	1	96
						2308	9							
11	0	9938	-0-	9938	19771	7495	3	23	4	Y	2200	2138	1	158
						2420	9							
12	0	9129	-0-	9129	28900	6960	3	23	4	Y	1951	1949	1	160
						2146	9							
01	0	10345	-0-	10345	39245	7504	3	13	4	Y	2571	2654	1	77
						2828	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	73	1	6487	3	N	2041	1852	1	426
						50	4	2245	9					
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	16	1	6070	3	N	1927	2026	1	327
						41	4	2120	9					
10	0	7685	-0-	7685	7685	27	1	5867	3	N	1616	1672	1	271
						13	4	1778	9					
11	0	6035	-0-	6035	13720	22	1	4317	3	N	1533	1463	1	341
						10	4	1686	9					
12	0	5694	-0-	5694	19414	23	1	3913	3	N	1590	1803	1	128
						9	4	1749	9					
01	0	6668	-0-	6668	26082	48	1	4765	3	N	1659	1512	1	275
						30	4	1825	9					

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
*05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	11726	3	44	4	Y	658	725	1	66
						724	9							
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9323	3	547	9	Y	497	521	1	42
07	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7788	3	8	4	Y	93	124	1	11
						102	9							
08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7820	3	85	4	Y	686	658	1	39
						755	9							
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	9131	3	1376	9	Y	1251	1200	1	90
*10	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	8990	3	1158	9	Y	1053	1044	1	99
*11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7185	3	10	4	Y	834	857	1	76
						917	9							
*12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	4	Y	1481	1265	1	292
						1629	9							
01	0	18002	-0-	18002	18002	16767	3	10	4	Y	1114	1310	1	96
						1225	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
08	8432 X	7812	-0-	-620	-0-	6224	3	13	4	N	1432	1476	1	285
						1575	9							
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	7454	3	3	4	N	1499	1483	1	301
						1649	9							
10	0	8080	-0-	8080	8080	6551	3	1	4	N	1389	1316	1	374
						1528	9							
11	0	9419	-0-	9419	17499	7660	3	1759	9	N	1599	1668	1	305
12	0	8538	-0-	8538	26037	6907	3	2	4	N	1481	1488	1	298
						1629	9							
01	0	9061	-0-	9061	35098	7426	3	1	4	N	1485	1501	1	282
						1634	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678				
*05		12546 X	12546	-0-	-0-	11583	3	13	4	Y	864	853	1			101
06		11305 X	11305	-0-	-0-	10741	3	4	4	Y	509	536	1			74
07		10757 X	9603	-0-	-1154	9279	3	18	4	Y	278	322	1			30
08		12555 X	9253	-0-	-3302	8746	3	4	4	Y	457	442	1			45
09		12150 X	9643	-0-	-2507	8858	3	2	4	Y	712	713	1			44
10		12555 X	9409	-0-	-3146	8502	3	20	4	Y	806	763	1			87
11		11310 X	6823	-0-	-4487	6175	3	7	4	Y	583	526	1			144
12		9951 X	9394	-0-	-557	7039	3	75	4	Y	2073	2060	1			157
01		0	15037	-0-	15037	11481	3	191	4	Y	3059	2969	1			247
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945				
08		6603 X	3272	-0-	-3331	323	1	2110	3	Y	705	860	1			98
09		6390 X	5486	-0-	-904	513	1	4030	3	Y	811	771	1			138
*10		7552 X	7552	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	1122	1071	1			189
11		6390 X	5923	-0-	-467	504	1	4465	3	Y	846	945	1			90
*12		12331 X	12331	-0-	-0-	565	1	10639	3	Y	998	938	1			150
01		0	10850	-0-	10850	994	1	8373	3	Y	1331	1341	1			140
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	-	15078				
08		18352 X	10233	-0-	-8119	116	1	8790	3	Y	1189	1315	1			272
09		15930 X	-0-	-0-	-15930	19	4	1308	9	Y	-0-					272
10		0	6975	-0-	6975	22	1	6262	3	Y	613	695	1			190
11		0	23484	-0-	23484	17	4	674	9	Y						
12		0	14254	-0-	14254	106	1	21369	3	Y	1745	1680	1			255
01		0	65189	-0-	65189	89	4	1920	9	Y	738	859	1			134
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383				
08		6603 X	5263	-0-	-1340	4512	3	84	4	N	606	536	1			211
09		6390 X	5104	-0-	-1286	4305	3	104	4	N	632	545	1			298
10		6417 X	5618	-0-	-799	4215	3	93	4	N	1191	1074	1			415
11		0	3917	-0-	3917	1310	9	83	4	N	673	701	1			387
12		0	1521	-0-	1521	3094	3	53	4	N	267	357	1			297
01		0	4166	-0-	4166	740	9	95	4	N	575	534	1			338

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36		//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

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 280224		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072						
08		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	9765 3	1891 9	59 4	N	1719	1777 1				391
09		9720 X	7553	-0-	-2167	-0-	6415 3	1049 9	89 4	N	954	1067 1				278
10		11904 X	8887	-0-	-3017	-0-	7037 3	1800 9	50 4	N	1636	1589 1				325
11		0	6859	-0-	6859	6859	5194 3	1606 9	59 4	N	1460	1083 1				702
12		0	6349	-0-	6349	13208	4642 3	1659 9	48 4	N	1508	1976 1				234
01		0	7663	-0-	7663	20871	5971 3	1649 9	43 4	N	1499	1436 1				297

MOCAP 56-T1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 280254		COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027						
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	3679 3	1249 9	7 4	Y	1135	1054 1				200
09		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	5404 3	2564 9	21 4	Y	2331	2263 1				268
10		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4223 3	1416 9	4 4	Y	1287	1399 1				156
11		0	3626	-0-	3626	3626	2908 3	692 9	26 4	Y	629	670 1				115
12		0	3220	-0-	3220	6846	2419 3	660 9	141 4	Y	600	478 1				237
01		0	751	-0-	751	7597	85 3	655 9	11 4	Y	595	731 1				101

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #: 1H		RRCID -> 280749		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	596	727 1				342
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1177	913 1				606
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	296	560 1				342
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	431	359 1				414
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	971	905 1				480
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1238	1273 1				445

MOCAP 56-T1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 281029		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256						
08		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	5644 3	1670 9	10 4	Y	1518	1395 1				267
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6628 3	1055 9	19 4	Y	959	1116 1				110
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6454 3	2314 9	6 4	Y	2104	1959 1				255
11		0	6092	-0-	6092	6092	3886 3	2060 9	146 4	Y	1873	1786 1				342
12		0	1170	-0-	1170	7262	366 3	779 9	25 4	Y	708	771 1				279
01		0	5273	-0-	5273	12535	3749 3	1505 9	19 4	Y	1368	1415 1				232

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #: 1H		RRCID -> 281230		COMPL. DATE 01/25/2016				TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301						
08		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				Y	1389	1419 1				355
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				Y	2475	2479 1				351
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3400	3221 1				530
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3315	3205 1				640
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2779	3061 1				358
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3124	3058 1				424

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502		
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		
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	6701 3 2277 9	159 4	N	2070	1840	1	630	
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5724 3 1312 9	99 4	N	1193	1292	1	531	
10	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	5446 3 1001 9	104 4	N	910	920	1	521	
11	0	8166	-0-	8166	8166	6532 3 1531 9	103 4	N	1392	1131	1	782	
12	0	9716	-0-	9716	17882	7627 3 1992 9	97 4	N	1811	2271	1	322	
01	0	11765	-0-	11765	29647	9805 3 1882 9	78 4	N	1711	1522	1	511	

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: 1H		RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717		
08	8990 X	7018	-0-	-1972	-0-	1204 1 4 4	4893 3 917 9	Y	834	894	1	57	
*09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			Y	892	898	1	51	
*10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			Y	1021	998	1	74	
*11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-			Y	1083	1108	1	49	
*12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			Y	1085	1042	1	92	
*01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	1309	1113	1	288	

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: 1H		RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161		
08	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	1096 1 2 4	8267 3 3453 9	Y	3139	3170	1	225	
09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	899 1 2563 9	6098 3	Y	2330	2343	1	212	
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1300 1 1 4	8838 3 2404 9	Y	2185	2287	1	110	
11	0	8604	-0-	8604	8604	1070 1 10 4	6256 3 1268 9	Y	1153	1200	1	63	
12	0	12033	-0-	12033	20637	1644 1 66 4	7222 3 3101 9	Y	2819	2660	1	222	
01	0	10671	-0-	10671	31308	776 1 1 4	6752 3 3142 9	Y	2856	2929	1	149	

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413		
08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	909 1 8 4	3971 3 1804 9	Y	1640	1637	1	73	
09	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	1276 1 18 4	4963 3 1475 9	Y	1341	1275	1	139	
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	840 1 208 4	4904 3 1430 9	Y	1300	1364	1	75	
11	0	5619	-0-	5619	5619	779 1 17 4	2934 3 1889 9	Y	1717	1554	1	238	
12	0	1264	-0-	1264	6883	50 1 5 4	718 3 491 9	Y	446	622	1	62	
01	0	6376	-0-	6376	13259	366 1 4 4	5278 3 728 9	Y	662	676	1	48	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408																			
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810											
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									
08	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	3470	1	5172	3	N	1886	1945	1	312									
						32	4	2075	9														
09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2662	1	5631	3	N	1915	1951	1	276									
						23	4	2107	9														
10	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1478	1	6483	3	N	1971	1948	1	299									
						27	4	2168	9														
11	0	7303	-0-	7303	7303	828	1	4599	3	N	1681	1801	1	179									
						27	4	1849	9														
12	0	1393	-0-	1393	8696	20	1	940	3	N	390	360	1	209									
						4	4	429	9														
01	0	9121	-0-	9121	17817	1548	1	5250	3	N	2088	2145	1	152									
						26	4	2297	9														
STATE WHITEACRE 57-T3-44													WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-			154									
STATE TUNDRA 57-T3-26													WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733
08	18321 X	13124	-0-	-5197	-0-	752	1	9943	3	Y	2194	2157	1	158									
						16	4	2413	9														
09	17730 X	6502	-0-	-11228	-0-	773	1	4597	3	Y	926	993	1	91									
						113	4	1019	9														
10	18321 X	6247	-0-	-12074	-0-	217	1	5040	3	Y	889	901	1	79									
						12	4	978	9														
11	0	2534	-0-	2534	2534	242	1	1859	3	Y	393	427	1	45									
						1	4	432	9														
12	0	2607	-0-	2607	5141	321	1	1962	3	Y	290	323	1	12									
						5	4	319	9														
01	0	8838	-0-	8838	13979	610	1	7430	3	Y	720	704	1	28									
						6	4	792	9														
BOLD JOHNSON 56-T1-34													WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4373	3	Y	560	605	1	106									
						616	9																
09	4560 X	3361	-0-	-1199	-0-	136	1	2620	3	Y	550	535	1	121									
						605	9																
10	9083 X	7615	-0-	-1468	-0-	453	1	6763	3	Y	360	388	1	93									
						3	4	396	9														
11	0	7944	-0-	7944	7944	438	1	6545	3	Y	869	693	1	269									
						5	4	956	9														
12	0	8818	-0-	8818	16762	453	1	7318	3	Y	951	978	1	242									
						1	4	1046	9														
01	0	4319	-0-	4319	21081	284	1	3075	3	Y	808	865	1	185									
						71	4	889	9														

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-	1566	1	2647	3	Y	2552	2560	1		194
						6	4	2807	9						
*08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2101	2246	1		49
*09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	1657	1619	1		87
*10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-				87
*11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	1111	978	1		220
*12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	3212	3291	1		141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3593	3625	1		109

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757			
08	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	2055	1	6257	3	N	1121	1059	1		222
						40	4	1233	9						
09	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	2287	1	7785	3	N	1220	707	1		735
						15	4	1342	9						
10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	2379	1	7500	3	N	1238	1604	1		369
						15	4	1362	9						
11	0	7343	-0-	7343	7343	528	1	6040	3	N	636	875	1		130
						75	4	700	9						
12	0	8292	-0-	8292	15635	366	1	6512	3	N	1259	1062	1		327
						29	4	1385	9						
01	0	10820	-0-	10820	26455	558	1	8509	3	N	1560	1436	1		451
						37	4	1716	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473			
08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	2332	1	25564	3	N	3466	3320	1		624
						167	4	3813	9						
09	33444 X	33444	-0-	-0-	-0-	2092	1	27442	3	N	3459	3498	1		585
						105	4	3805	9						
10	0	35821	-0-	35821	35821	1860	1	30128	3	N	3394	3353	1		626
						100	4	3733	9						
11	0	33789	-0-	33789	69610	1409	1	28871	3	N	3056	3163	1		519
						147	4	3362	9						
12	0	33582	-0-	33582	103192	1574	1	28395	3	N	3219	3506	1		232
						72	4	3541	9						
01	0	33523	-0-	33523	136715	1815	1	28319	3	N	3018	3064	1		186
						69	4	3320	9						

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID ->	282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853			
08	13392 X	13056	-0-	-336	-0-	976	1	9794	3	Y	2072	2179	1		98
						7	4	2279	9						
09	14310 X	14232	-0-	-78	-0-	1056	1	10917	3	Y	2033	1948	1		183
						23	4	2236	9						
10	15500 X	15097	-0-	-403	-0-	1189	1	11369	3	Y	2297	2336	1		144
						12	4	2527	9						
11	0	11105	-0-	11105	11105	668	1	8338	3	Y	1892	1860	1		176
						18	4	2081	9						
12	0	9903	-0-	9903	21008	801	1	6784	3	Y	2094	1995	1		275
						15	4	2303	9						
01	0	16541	-0-	16541	37549	945	1	13178	3	Y	2195	2395	1		75
						3	4	2415	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14539 X	13889	-0-	-650	-0-	2990	1	8512	3	N	2167	2169	1	237
							3	2384	9					
09	14070 X	9431	-0-	-4639	-0-	2634	1	5171	3	N	1453	1389	1	301
							28	1598	9					
10	13671 X	10646	-0-	-3025	-0-	2118	1	6292	3	N	2031	2061	1	271
							2	2234	9					
11	0	6529	-0-	6529	6529	1409	1	3849	3	N	1072	1109	1	234
							92	1179	9					
12	0	2222	-0-	2222	8751	302	1	1205	3	N	645	368	1	511
							5	710	9					
01	0	10884	-0-	10884	19635	1934	1	6923	3	N	1805	2027	1	289
							41	1986	9					

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479		
*07	27001 X	9689	-0-	-17312	-0-	463	1	5607	3	Y	3280	3287	1	360
							11	3608	9					
*08	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	3330	3491	1	199
*09	26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	3478	3531	1	146
*10	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	2881	2764	1	263
*11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	3585	3454	1	394
*12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	3878	3841	1	431
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3239	3547	1	123

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141		
08	8773 X	8637	-0-	-136	-0-	7201	3	86	4	Y	1227	1289	1	74
							1350							
09	8490 X	6717	-0-	-1773	-0-	5378	3	86	4	Y	1139	1076	1	137
							1253							
10	9765 X	6949	-0-	-2816	-0-	5617	3	116	4	Y	1105	1123	1	119
							1216							
11	0	5673	-0-	5673	5673	3961	3	109	4	Y	1457	1470	1	106
							1603							
12	0	6007	-0-	6007	11680	4021	3	63	4	Y	1748	1653	1	201
							1923							
01	0	13395	-0-	13395	25075	11262	3	84	4	Y	1863	1944	1	120
							2049							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430		
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	1	263
							37	964	9					
09	6870 X	5800	-0-	-1070	-0-	634	1	4397	3	N	691	524	1	430
							9	760	9					
10	0	8897	-0-	8897	8897	676	1	7287	3	N	831	878	1	383
							20	914	9					
11	0	6567	-0-	6567	15464	647	1	4964	3	N	845	909	1	319
							26	930	9					
12	0	6524	-0-	6524	21988	673	1	4802	3	N	935	910	1	344
							20	1029	9					
01	0	8220	-0-	8220	30208	705	1	6432	3	N	963	936	1	371
							24	1059	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	9945	3	110	4	Y	1971	1983	119
						2168	9						
09	11610 X	10161	-0-	-1449	-0-	8155	3	122	4	Y	1713	1627	205
						1884	9						
10	11997 X	8558	-0-	-3439	-0-	6688	3	122	4	Y	1589	1623	171
						1748	9						
11	0	9020	-0-	9020	9020	6253	3	159	4	Y	2371	2369	173
						2608	9						
12	0	5527	-0-	5527	14547	3242	3	89	4	Y	1996	1939	230
						2196	9						
01	0	7479	-0-	7479	22026	5230	3	43	4	Y	2005	2106	129
						2206	9						

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154			
*03	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	996	1	7331	3	Y	1930	1883	188
						6	4	2123	9				
*04	9900 X	8057	-0-	-1843	-0-	652	1	5046	3	Y	2129	2093	224
						17	4	2342	9				
*05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	731	1	6721	3	Y	1922	1973	173
						71	4	2114	9				
*06	9990 X	6441	-0-	-3549	-0-	442	1	4479	3	Y	1303	1343	133
						87	4	1433	9				
07	10323 X	8902	-0-	-1421	-0-	694	1	6949	3	Y	1124	1097	160
						23	4	1236	9				
08	10323 X	9183	-0-	-1140	-0-	702	1	7004	3	Y	1315	1261	214
						30	4	1447	9				
09	9240 X	8103	-0-	-1137	-0-	686	1	6452	3	Y	845	949	110
						35	4	930	9				
*10	9548 X	7882	-0-	-1666	-0-	665	1	6043	3	Y	1037	999	148
						33	4	1141	9				
*11	8820 X	8041	-0-	-779	-0-	639	1	5905	3	Y	1312	1189	271
						54	4	1443	9				
12	0	7605	-0-	7605	7605	447	1	6249	3	Y	745	891	125
						89	4	820	9				
01	0	7042	-0-	7042	14647	95	1	5853	3	Y	958	1036	47
						40	4	1054	9				

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309			
08	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1063	1	48	3	Y	559	564	180
						171	4	615	9				
09	2100 X	1460	-0-	-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	294	85
						90	4	219	9				
10	0	2409	-0-	2409	2409	1776	1	319	3	Y	237	258	64
						53	4	261	9				
11	0	9297	-0-	9297	11706	2780	1	5096	3	Y	1231	1064	231
						67	4	1354	9				
12	0	10227	-0-	10227	21933	4280	1	3552	3	Y	2105	1912	424
						79	4	2316	9				
01	0	5262	-0-	5262	27195	2982	1	668	3	Y	1429	1472	381
						40	4	1572	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11529	- 16125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7781 X	5736	-0-	-2045	-0-	2977	1	1246	3	Y	1118	1038	1		360
						283	4	1230	9						
09	6810 X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	947	1		438
						183	4	1128	9						
10	0	5945	-0-	5945	5945	2828	1	1203	3	Y	1690	1670	1		458
						55	4	1859	9						
11	0	7523	-0-	7523	13468	2374	1	3023	3	Y	1819	1935	1		342
						125	4	2001	9						
12	0	3684	-0-	3684	17152	2093	1	435	3	Y	1017	1154	1		205
						37	4	1119	9						
01	0	2944	-0-	2944	20096	1594	1	640	3	Y	634	670	1		169
						13	4	697	9						

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10476	- 15072				
*02	9800 X	7814	-0-	-1986	-0-	808	1	6219	3	Y	669	688	1		61
						51	4	736	9						
*03	10850 X	8893	-0-	-1957	-0-	906	1	6742	3	Y	1127	1078	1		110
						5	4	1240	9						
*04	10500 X	7084	-0-	-3416	-0-	700	1	5146	3	Y	1106	1100	1		116
						21	4	1217	9						
05	10137 X	8833	-0-	-1304	-0-	742	1	6780	3	Y	1125	1140	1		101
						73	4	1238	9						
*06	8520 X	7722	-0-	-798	-0-	635	1	5471	3	Y	1112	1100	1		113
						393	4	1223	9						
*07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	666	1	6666	3	Y	1386	1297	1		198
						22	4	1525	9						
*08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	670	1	6746	3	Y	1299	1286	1		211
						33	4	1429	9						
*09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	791	1	7199	3	Y	1344	1380	1		175
						41	4	1478	9						
*10	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	932	1	8481	3	Y	1408	1382	1		201
						46	4	1549	9						
*11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	782	1	8277	3	Y	1207	1158	1		250
						79	4	1328	9						
12	0	7604	-0-	7604	7604	441	1	6378	3	Y	631	775	1		106
						91	4	694	9						
01	0	7528	-0-	7528	15132	192	1	5932	3	Y	1238	1284	1		60
						42	4	1362	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
DIPPING DODSON 33-96		WELL #:		1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 10979	PERF.11199	- 18052	
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
*02	11004 X	4269	-0-	-6735	-0-	587 1	2919 3	Y	623 841 1	194
						78 4	685 9			
*03	12183 X	4374	-0-	-7809	-0-	713 1	3099 3	Y	350 463 1	81
						177 4	385 9			
*04	11790 X	9263	-0-	-2527	-0-	1355 1	6818 3	Y	761 669 1	173
						253 4	837 9			
*05	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	2102 1	8696 3	Y	1120 1006 1	287
						180 4	1232 9			
*06	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	2982 1	8086 3	Y	525 686 1	126
						233 4	578 9			
*07	12183 X	9537	-0-	-2646	-0-	2532 1	6143 3	Y	587 548 1	165
						216 4	646 9			
*08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	2729 1	8296 3	Y	1632 1396 1	401
						151 4	1795 9			
*09	11790 X	11091	-0-	-699	-0-	2279 1	7116 3	Y	1435 1432 1	404
						117 4	1579 9			
10	12183 X	8148	-0-	-4035	-0-	768 1	5897 3	Y	1239 1459 1	184
						120 4	1363 9			
11	11790 X	6335	-0-	-5455	-0-	356 1	5086 3	Y	728 751 1	161
						92 4	801 9			
12	0	7626	-0-	7626	7626	773 1	5499 3	Y	1147 1143 1	165
						92 4	1262 9			
01	0	8193	-0-	8193	15819	952 1	5787 3	Y	1239 1272 1	132
						91 4	1363 9			

CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186	- 17563	
*05	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	31033 3	91 4	Y	2848 2836 1	210
						3133 9				
06	33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	30170 3	85 4	Y	2772 2695 1	287
						3049 9				
07	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27660 3	177 4	Y	2679 2681 1	285
						2947 9				
08	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	28788 3	78 4	Y	3992 3896 1	381
						4391 9				
09	31732 X	31732	-0-	-0-	-0-	27678 3	61 4	Y	3630 3529 1	482
						3993 9				
*10	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	28965 3	59 4	Y	3306 3330 1	458
						3637 9				
*11	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	26444 3	63 4	Y	2552 2660 1	350
						2807 9				
*12	28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	23996 3	67 4	Y	3631 3553 1	428
						3994 9				
01	0	32015	-0-	32015	32015	28100 3	62 4	Y	3503 3494 1	437
						3853 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14224 X	12456	-0-	-1768	-0-	1197	1	9458	3	Y	1572	1750	1		143
						72	4	1729	9						
*03	19251 X	14678	-0-	-4573	-0-	1481	1	10993	3	Y	1995	1943	1		195
						9	4	2195	9						
*04	18630 X	11765	-0-	-6865	-0-	1191	1	8992	3	Y	1410	1457	1		148
						31	4	1551	9						
05	22878 X	15223	-0-	-7655	-0-	1274	1	11650	3	Y	1976	1946	1		178
						125	4	2174	9						
*06	22140 X	14774	-0-	-7366	-0-	1216	1	10675	3	Y	1934	1915	1		197
						756	4	2127	9						
*07	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	1158	1	11564	3	Y	1859	1792	1		265
						38	4	2045	9						
08	15066 X	14153	-0-	-913	-0-	1079	1	10930	3	Y	1906	1861	1		310
						47	4	2097	9						
09	14640 X	14525	-0-	-115	-0-	1234	1	11225	3	Y	1820	1893	1		237
						64	4	2002	9						
*10	15128 X	13832	-0-	-1296	-0-	1181	1	10695	3	Y	1725	1716	1		246
						58	4	1898	9						
*11	14640 X	11347	-0-	-3293	-0-	1053	1	8839	3	Y	1237	1227	1		256
						94	4	1361	9						
12	0	11068	-0-	11068	11068	657	1	9181	3	Y	979	1071	1		164
						153	4	1077	9						
01	0	10217	-0-	10217	21285	142	1	8037	3	Y	1804	1880	1		88
						54	4	1984	9						

BIG HORN 57-1-11		WELL #: 1H		RRCID -> 283674		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688						
*02	14224 X	9566	-0-	-4658	-0-	1306	1	5444	3	Y	2406	2312	1		749
						169	4	2647	9						
*03	15748 X	11190	-0-	-4558	-0-	1502	1	5962	3	Y	3123	3152	1		720
						291	4	3435	9						
*04	15240 X	11432	-0-	-3808	-0-	1179	1	6530	3	Y	3134	3143	1		711
						276	4	3447	9						
*05	15748 X	11675	-0-	-4073	-0-	1719	1	6576	3	Y	2918	2882	1		747
						170	4	3210	9						
*06	15240 X	11084	-0-	-4156	-0-	1924	1	5373	3	Y	3307	3262	1		792
						149	4	3638	9						
*07	15748 X	11922	-0-	-3826	-0-	2580	1	5684	3	Y	3121	3038	1		875
						225	4	3433	9						
*08	15748 X	13761	-0-	-1987	-0-	2656	1	7880	3	Y	2799	2986	1		688
						146	4	3079	9						
*09	15240 X	12184	-0-	-3056	-0-	2250	1	6943	3	Y	2616	2568	1		736
						113	4	2878	9						
10	15748 X	11009	-0-	-4739	-0-	898	1	7364	3	Y	2370	2754	1		352
						140	4	2607	9						
11	15240 X	12275	-0-	-2965	-0-	623	1	9082	3	Y	2175	2046	1		481
						177	4	2393	9						
12	0	12042	-0-	12042	12042	1068	1	7733	3	Y	2814	2890	1		405
						146	4	3095	9						
01	0	12962	-0-	12962	25004	1364	1	8293	3	Y	2884	2982	1		307
						133	4	3172	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	24180 X	12685	-0-	-11495	-0-	825	1	11259	3	Y	504	490	1		75
						47	4	554	9						
09	20310 X	12105	-0-	-8205	-0-	621	1	10364	3	Y	1002	936	1		141
						18	4	1102	9						
10	0	14862	-0-	14862	14862	791	1	13694	3	Y	329	423	1		47
						15	4	362	9						
11	0	12268	-0-	12268	27130	491	1	11336	3	Y	377	349	1		75
						26	4	415	9						
12	0	12803	-0-	12803	39933	483	1	12006	3	Y	278	314	1		39
						8	4	306	9						
01	0	10058	-0-	10058	49991	448	1	9402	3	Y	184	195	1		28
						6	4	202	9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582					
*03	27962 X	23648	-0-	-4314	-0-	648	1	19386	3	Y	3260	3111	1		153
						28	4	3586	9						
*04	42331 X	42331	-0-	-0-	-0-	791	1	38993	3	Y	2292	2311	1		134
						26	4	2521	9						
*05	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	800	1	25069	3	Y	2709	2576	1		267
						35	4	2980	9						
*06	22590 X	21284	-0-	-1306	-0-	706	1	17626	3	Y	2681	2762	1		186
						3	4	2949	9						
07	42222 X	29617	-0-	-12605	-0-	703	1	18233	3	Y	9710	9524	1		372
						10681	9								
08	42222 X	16111	-0-	-26111	-0-	502	1	13952	3	Y	1506	1822	1		56
						1657	9								
09	40860 X	3658	-0-	-37202	-0-	124	1	3126	3	Y	371	403	1		24
						408	9								
*10	29419 X	23364	-0-	-6055	-0-	59	1	19636	3	Y	3335	3024	1		335
						3669	9								
*11	28470 X	8362	-0-	-20108	-0-	6	1	6356	3	Y	1818	1826	1		327
						2000	9								
12	29419 X	1656	-0-	-27763	-0-	992	3	664	9	Y	604	871	1		60
01	0	9507	-0-	9507	9507	38	1	8715	3	Y	685	696	1		49
						754	9								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890					
08	24211 X	19518	-0-	-4693	-0-	1334	1	15657	3	Y	2291	2229	1		413
						7	4	2520	9						
09	23430 X	18719	-0-	-4711	-0-	538	1	15635	3	Y	2306	2335	1		384
						9	4	2537	9						
10	24211 X	17234	-0-	-6977	-0-	1149	1	13702	3	Y	2151	2015	1		520
						17	4	2366	9						
11	0	18097	-0-	18097	18097	1096	1	14294	3	Y	2448	2533	1		435
						14	4	2693	9						
12	0	18103	-0-	18103	36200	399	1	15571	3	Y	1927	1954	1		408
						13	4	2120	9						
01	0	16110	-0-	16110	52310	84	1	13717	3	Y	2080	1875	1		613
						21	4	2288	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 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	EOM BALANCE
08	29605 X	21434	-0-	-8171	-0-	1421	1	18043	3	Y	1782	1743	1		321
						10	4	1960	9						
09	26970 X	25231	-0-	-1739	-0-	711	1	22358	3	Y	1953	1949	1		325
						14	4	2148	9						
10	27652 X	22418	-0-	-5234	-0-	1440	1	18974	3	Y	1803	1692	1		436
						21	4	1983	9						
11	0	24570	-0-	24570	24570	1577	1	20587	3	Y	2169	2220	1		385
						20	4	2386	9						
12	0	21755	-0-	21755	46325	502	1	19056	3	Y	1982	1947	1		420
						17	4	2180	9						
01	0	6212	-0-	6212	52537	25	1	5587	3	Y	543	803	1		160
						3	4	597	9						
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674					
08	39990 X	37203	-0-	-2787	-0-	2427	1	32020	3	Y	2386	2554	1		356
						131	4	2625	9						
09	39690 X	36984	-0-	-2706	-0-	2090	1	32853	3	Y	1805	1906	1		255
						55	4	1986	9						
10	0	45994	-0-	45994	45994	2207	1	38022	3	Y	5203	4709	1		749
						42	4	5723	9						
11	0	38552	-0-	38552	84546	1409	1	32701	3	Y	3958	3922	1		785
						88	4	4354	9						
12	0	43912	-0-	43912	128458	1511	1	37042	3	Y	4850	4949	1		686
						24	4	5335	9						
01	0	44877	-0-	44877	173335	1774	1	37549	3	Y	5024	4953	1		757
						28	4	5526	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834					
08	33542 X	31860	-0-	-1682	-0-	3087	1	25119	3	Y	3212	3430	1		226
						121	4	3533	9						
09	33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	3109	1	26804	3	Y	3370	3321	1		275
						61	4	3707	9						
10	0	31340	-0-	31340	31340	2442	1	25504	3	Y	3005	2983	1		297
						88	4	3306	9						
11	0	32238	-0-	32238	63578	2959	1	25550	3	Y	3307	3138	1		466
						91	4	3638	9						
12	0	33848	-0-	33848	97426	2938	1	27304	3	Y	3156	3217	1		405
						134	4	3472	9						
01	0	32700	-0-	32700	130126	2732	1	26723	3	Y	2928	3074	1		259
						24	4	3221	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782					
08	23901 X	21170	-0-	-2731	-0-	1410	1	16871	3	Y	2619	2556	1		472
						8	4	2881	9						
09	23130 X	23049	-0-	-81	-0-	611	1	19174	3	Y	2955	2935	1		492
						13	4	3251	9						
10	23901 X	21682	-0-	-2219	-0-	1584	1	17210	3	Y	2605	2467	1		630
						22	4	2866	9						
11	0	19864	-0-	19864	19864	1199	1	15504	3	Y	2860	2982	1		508
						15	4	3146	9						
12	0	19565	-0-	19565	39429	427	1	16232	3	Y	2629	2580	1		557
						14	4	2892	9						
01	0	17085	-0-	17085	56514	59	1	15030	3	Y	1799	1826	1		530
						17	4	1979	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: W108H		RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10768	- 15208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	37851 X	31274	-0-	-6577	-0-	7688 1 2 4	19711 3 3873 9	3521 3689 1	233
09	33480 X	24829	-0-	-8651	-0-	7166 1 15 4	14679 3 2969 9	2699 2668 1	264
10	31775 X	-0-	-0-	-31775	-0-			-0-	264
11	0	21044	-0-	21044	21044	4913 1 2731 9	13400 3 N	2483 2170 1	577
12	0	21334	-0-	21334	42378	3852 1 1 4	13699 3 3782 9	3438 3604 1	411
01	0	16694	-0-	16694	59072	3026 1 161 4	11083 3 2424 9	2204 2324 1	291

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10466	- 14901	
08	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	2981 1 118 4	23954 3 3416 9	3105 3186 1	219
09	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	2846 1 56 4	24508 3 3604 9	3276 3228 1	267
10	29140 X	27500	-0-	-1640	-0-	2116 1 81 4	22830 3 2473 9	2248 2293 1	222
*11	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	2713 1 84 4	23363 3 3716 9	3378 3124 1	476
*12	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	2584 1 112 4	24304 3 3484 9	3167 3236 1	407
*01	31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	2596 1 22 4	25287 3 3592 9	3265 3383 1	289

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9754	- 14494	
08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	23902 3 2585 9	2 4 Y	2350 2244 1	344
09	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	28235 3	3135 9 Y	2850 2947 1	247
10	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	27656 3 3128 9	36 4 Y	2844 2734 1	357
11	0	16218	-0-	16218	16218	14325 3 1845 9	48 4 Y	1677 1771 1	263
12	0	-0-	-0-	-0-	16218		Y	193 366 1	90
01	0	17682	-0-	17682	33900	15443 3 2171 9	68 4 Y	1974 1815 1	249

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394	COMPL. DATE 03/30/2020	TOTAL DEPTH 10063	PERF.10346	- 14906	
08	23405 X	18943	-0-	-4462	-0-	923 1 61 4	13794 3 4165 9	3786 3644 1	565
09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1051 1 29 4	17499 3 4926 9	4478 4411 1	632
10	0	23268	-0-	23268	23268	1152 1 22 4	19892 3 2202 9	2002 2346 1	288
11	0	19287	-0-	19287	42555	703 1 42 4	16335 3 2207 9	2006 1896 1	398
12	0	20015	-0-	20015	62570	710 1 11 4	17395 3 1899 9	1726 1880 1	244
01	0	18533	-0-	18533	81103	743 1 12 4	15872 3 1906 9	1733 1716 1	261

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SWEET MARILYN 57-T1-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID ->	285399	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	-	15500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	20119 X	8151	-0-	-11968	-0-	2756 1431	1 9	3964	3	N	1301	1404	1		319
09	19470 X	10643	-0-	-8827	-0-	2081 25	1 4	6885	3	N	1502	1407	1		414
10	12152 X	10528	-0-	-1624	-0-	2661 32	1 4	6337	3	N	1362	1278	1		498
11	0	4468	-0-	4468	4468	1309 35	1 4	2185	3	N	854	888	1		464
12	0	8578	-0-	8578	13046	3412 82	1 4	3705	3	N	1254	1058	1		660
01	0	8654	-0-	8654	21700	5947 84	1 4	1374	3	N	1135	1435	1		360

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	-	21621		
08	54669 X	54669	-0-	-0-	-0-	3237 204	1 4	42211	3	N	8197	7650	1		1076
09	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	44861 10295	3 9	171	4	N	9359	9941	1		494
10	51665 X	51665	-0-	-0-	-0-	41867 9590	3 9	208	4	N	8718	8619	1		593
11	0	45965	-0-	45965	45965	36814 8669	3 9	482	4	N	7881	8078	1		396
12	0	20584	-0-	20584	66549	16077 4373	3 9	134	4	N	3975	3887	1		484
01	0	52617	-0-	52617	119166	43175 9211	3 9	231	4	N	8374	8034	1		824

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	-	18070		
*07	45632 X	15049	-0-	-30583	-0-	1832 5	1 4	7189	3	Y	5475	5152	1		416
*08	42284 X	-0-	-0-	-42284	-0-			6023	9	Y	7128	7379	1		165
*09	35790 X	-0-	-0-	-35790	-0-					Y	5190	5081	1		274
*10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-				274
*11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	1818	1732	1		360
*12	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	7619	7645	1		334
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7132	7250	1		216

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10688	-	15110		
08	45384 X	43673	-0-	-1711	-0-	2498 196	1 4	34427	3	Y	5956	6031	1		121
09	51270 X	42607	-0-	-8663	-0-	36234 6336	3 9	37	4	Y	5760	5697	1		184
10	64691 X	64691	-0-	-0-	-0-	55410 9208	3 9	73	4	Y	8371	8407	1		148
11	0	29468	-0-	29468	29468	24530 4773	3 9	165	4	Y	4339	4353	1		134
12	0	45556	-0-	45556	75024	36766 8749	3 9	41	4	Y	7954	7777	1		311
01	0	49380	-0-	49380	124404	43386 5983	3 9	11	4	Y	5439	5664	1		86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070	
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	

08	72974 X	61785	-0-	-11189	-0-	4171 1 302 4	N	5844	5479 1		1010	
09	70620 X	28378	-0-	-42242	-0-	1937 1 135 4	N	1991	2212 1		789	
10	0	68044	-0-	68044	68044	3956 1 274 4	N	6046	6317 1		518	
11	0	27123	-0-	27123	95167	3297 1 117 4	N	2053	1076 1		1495	
12	0	69407	-0-	69407	164574	4611 1 186 4	N	5915	6726 1		684	
01	0	5697	-0-	5697	170271	1326 1 31 4	N	-0-	180 1		504	

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11137	- 18209	
08	0 W	34884	-0-	34884	34884	4046 1 64 4	N	5721	5739 1		538	
09	0 W	36132	-0-	36132	71016	4122 1 147 4	N	6035	6060 1		513	
10	83957 X	12941	-0-	-71016	-0-	1321 1 32 4	N	2302	2500 1		315	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			315	
12	0	5122	-0-	5122	5122	1449 1 56 4	N	1005	871 1		449	
01	0	10310	-0-	10310	15432	3331 1 57 4	N	1988	2134 1		303	

EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10654	- 15100	
08	34162 X	26795	-0-	-7367	-0-	2791 1 162 4	N	3846	3530 1		580	
09	33060 X	27027	-0-	-6033	-0-	2916 1 119 4	N	3692	4014 1		258	
10	0	27083	-0-	27083	27083	4578 1 136 4	N	3697	3488 1		467	
11	0	25683	-0-	25683	52766	4357 1 193 4	N	3767	3763 1		471	
12	0	23927	-0-	23927	76693	3154 1 162 4	N	3443	3412 1		502	
01	0	25207	-0-	25207	101900	3610 1 136 4	N	3384	3551 1		335	

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095	
*03	102052 X	-0-	-0-	-102052	-0-		Y	4	14 1		2	
*04	84180 X	-0-	-0-	-84180	-0-		Y	3	4 1		1	
*05	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-		Y	-0-	1 1		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	67	40 1		27	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58	64 1		21	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	85622 X	84631	-0-	-991	-0-	2249	1 67206	3 15035	Y	13668	13598	1	552
						141	4 15035	9					
09	82860 X	74302	-0-	-8558	-0-	2049	1 60388	3 11646	Y	10587	10410	1	729
						219	4 11646	9					
10	86291 X	86291	-0-	-0-	-0-	2040	1 70384	3 13609	Y	12372	12621	1	480
						258	4 13609	9					
11	0	79886	-0-	79886	79886	2757	1 65402	3 11058	Y	10053	9796	1	737
						669	4 11058	9					
12	0	70068	-0-	70068	149954	2075	1 54898	3 12774	Y	11613	11744	1	606
						321	4 12774	9					
01	0	86552	-0-	86552	236506	4	1 72457	3 13922	Y	12656	12705	1	557
						169	4 13922	9					

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

*03	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	42650	3 182	4 4	Y	4155	3813	1	847
						4571	9						
04	40500 X	35967	-0-	-4533	-0-	32623	3 30	4 4	Y	3013	3326	1	534
						3314	9						
05	41850 X	19880	-0-	-21970	-0-	18974	3 1	4 4	Y	823	1336	1	21
						905	9						
06	40500 X	33867	-0-	-6633	-0-	32755	3 66	4 4	Y	951	883	1	89
						1046	9						
07	41850 X	34981	-0-	-6869	-0-	32636	3 33	4 4	Y	2102	1942	1	249
						2312	9						
08	41850 X	23251	-0-	-18599	-0-	22465	3 14	4 4	Y	702	801	1	150
						772	9						
09	34050 X	24797	-0-	-9253	-0-	23811	3 23	4 4	Y	875	901	1	124
						963	9						
10	34999 X	20237	-0-	-14762	-0-	18851	3 12	4 4	Y	1249	1203	1	170
						1374	9						
11	33870 X	8216	-0-	-25654	-0-	6817	3 5	4 4	Y	1267	1222	1	215
						1394	9						
12	0	35269	-0-	35269	35269	32662	3 14	4 4	Y	2357	2157	1	415
						2593	9						
01	0	30525	-0-	30525	65794	28523	3 5	4 4	Y	1815	2122	1	108
						1997	9						

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

08	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	3385	1 20480	3 2692	N	2447	2469	1	379
						207	4 2692	9					
09	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	3396	1 19934	3 2769	N	2517	2657	1	239
						175	4 2769	9					
10	0	28012	-0-	28012	28012	3425	1 21427	3 3022	N	2747	2500	1	486
						138	4 3022	9					
11	0	27617	-0-	27617	55629	3141	1 21831	3 2487	N	2261	2508	1	239
						158	4 2487	9					
12	0	26693	-0-	26693	82322	3388	1 20775	3 2385	N	2168	1781	1	626
						145	4 2385	9					
01	0	26188	-0-	26188	108510	3086	1 20362	3 2594	N	2358	2707	1	277
						146	4 2594	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	23343 X	17919	-0-	-5424	-0-	1623	1	13262	3	Y	2752	2738	1			269
							7	4	3027	9						
*04	22590 X	16492	-0-	-6098	-0-	1485	1	12341	3	Y	2382	2400	1			251
							46	4	2620	9						
05	22599 X	17985	-0-	-4614	-0-	1325	1	13741	3	Y	2548	2570	1			229
							116	4	2803	9						
*06	19410 X	15885	-0-	-3525	-0-	1065	1	11490	3	Y	2450	2430	1			249
							635	4	2695	9						
07	20057 X	18765	-0-	-1292	-0-	1208	1	14926	3	Y	2355	2271	1			336
							40	4	2591	9						
08	17794 X	17713	-0-	-81	-0-	1114	1	13702	3	Y	2593	2507	1			422
							45	4	2852	9						
09	17220 X	15361	-0-	-1859	-0-	1123	1	11739	3	Y	2219	2352	1			289
							58	4	2441	9						
*10	18600 X	17427	-0-	-1173	-0-	1307	1	13215	3	Y	2582	2503	1			368
							65	4	2840	9						
*11	18000 X	14444	-0-	-3556	-0-	1219	1	11066	3	Y	1876	1856	1			388
							95	4	2064	9						
12	0	13957	-0-	13957	13957	1054	1	10761	3	Y	1720	1819	1			289
							250	4	1892	9						
01	0	12876	-0-	12876	26833	295	1	9990	3	Y	2281	2459	1			111
							82	4	2509	9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231						
08	10571 X	2868	-0-	-7703	-0-	586	1	2059	3	Y	189	230	1			36
							15	4	208	9						
09	10230 X	115	-0-	-10115	-0-	32	1	48	3	Y	31	63	1			4
							1	4	34	9						
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	767	1	9799	3	Y	1572	1364	1			212
							38	4	1729	9						
11	0	5733	-0-	5733	5733	645	1	4108	3	Y	835	942	1			105
							61	4	919	9						
12	0	6079	-0-	6079	11812	827	1	4019	3	Y	1040	984	1			161
							89	4	1144	9						
01	0	9577	-0-	9577	21389	1162	1	6815	3	Y	1427	1464	1			124
							30	4	1570	9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129						
08	30876 X	10906	-0-	-19970	-0-	1404	1	7682	3	Y	1626	1670	1			312
							31	4	1789	9						
09	30180 X	23667	-0-	-6513	-0-	2153	1	17924	3	Y	3202	3128	1			386
							68	4	3522	9						
10	32674 X	28229	-0-	-4445	-0-	1409	1	22669	3	Y	3740	3622	1			504
							37	4	4114	9						
11	0	23824	-0-	23824	23824	2573	1	17299	3	Y	3349	3432	1			421
							268	4	3684	9						
12	0	21863	-0-	21863	45687	2462	1	15517	3	Y	3283	3195	1			509
							273	4	3611	9						
01	0	27767	-0-	27767	73454	2269	1	21197	3	Y	3878	4049	1			338
							35	4	4266	9						

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	
		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369			PERF.10814 - 15203				
08		18755 X	5809	-0-	-12946	-0-	789 13 4	1 4	4460 547 9	3 9	Y	497	608	1		95	
09		18150 X	16348	-0-	-1802	-0-	1441 52 4	1 4	12614 2241 9	3 9	Y	2037	1886	1		246	
10		20522 X	19847	-0-	-675	-0-	1141 23 4	1 4	15661 3022 9	3 9	Y	2747	2623	1		370	
11		0	16299	-0-	16299	16299	1940 218 4	1 4	10960 3181 9	3 9	Y	2892	2899	1		363	
12		0	15551	-0-	15551	31850	2122 294 4	1 4	9512 3623 9	3 9	Y	3294	3147	1		510	
01		0	16610	-0-	16610	48460	1319 21 4	1 4	12112 3158 9	3 9	Y	2871	3131	1		250	
		CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558			PERF. 9938 - 14818		
08		49817 X	37509	-0-	-12308	-0-	2476 40 4	1 4	30578 4415 9	3 9	Y	4014	3839	1		386	
09		44640 X	39510	-0-	-5130	-0-	2285 17 4	1 4	31588 5620 9	3 9	Y	5109	5137	1		358	
10		40827 X	36238	-0-	-4589	-0-	1345 21 4	1 4	30229 4643 9	3 9	Y	4221	4288	1		291	
*11		39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	1626 13 4	1 4	32412 5539 9	3 9	Y	5035	4861	1		465	
12		40827 X	36270	-0-	-4557	-0-	1432 8 4	1 4	30072 4758 9	3 9	Y	4325	4440	1		350	
01		0	38534	-0-	38534	38534	784 14 4	1 4	32805 4931 9	3 9	Y	4483	4407	1		426	
		STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274			PERF.10541 - 15256		
08		38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203 217 4	1 4	29040 4431 9	3 9	N	4028	3841	1		681	
09		41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	4223 226 4	1 4	32935 4246 9	3 9	N	3860	3863	1		678	
10		0	47563	-0-	47563	47563	5398 201 4	1 4	37547 4417 9	3 9	N	4015	4040	1		653	
11		0	40673	-0-	40673	88236	4600 233 4	1 4	31901 3939 9	3 9	N	3581	3573	1		661	
12		0	42591	-0-	42591	130827	4034 281 4	1 4	34568 3708 9	3 9	N	3371	3571	1		461	
01		0	49080	-0-	49080	179907	6745 71 4	1 4	37482 4782 9	3 9	N	4347	4526	1		282	
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029			PERF.10560 - 14948		
08		12462 X	7703	-0-	-4759	-0-	832 228 4	1 4	4838 1805 9	3 9	Y	1641	922	1		913	
09		25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1092 324 4	1 4	19839 4496 9	3 9	Y	4087	4208	1		792	
10		17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1264 166 4	1 4	12872 3543 9	3 9	Y	3221	3429	1		584	
11		0	8703	-0-	8703	8703	1592 178 4	1 4	5407 1526 9	3 9	Y	1387	1510	1		461	
12		0	8470	-0-	8470	17173	1628 238 4	1 4	4855 1749 9	3 9	Y	1590	1579	1		472	
01		0	20379	-0-	20379	37552	1593 234 4	1 4	16211 2341 9	3 9	Y	2128	2148	1		452	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600		
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	
08	88040 X	86595	-0-	-1445	-0-	5631 1 34 4	72239 3 8691 9	Y	7901	7653 1	760	
09	88106 X	88106	-0-	-0-	-0-	5433 1 42 4	74592 3 8039 9	Y	7308	7556 1	512	
10	88040 X	75021	-0-	-13019	-0-	2773 1 42 4	65743 3 6463 9	Y	5875	5983 1	404	
11	83790 X	46339	-0-	-37451	-0-	1070 1 4 4	40430 3 4835 9	Y	4395	4394 1	405	
12	88040 X	63492	-0-	-24548	-0-	1495 1 11 4	56332 3 5654 9	Y	5140	5129 1	416	
01	88040 X	84348	-0-	-3692	-0-	1783 1 32 4	74721 3 7812 9	Y	7102	6843 1	675	

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418		
08	65255 X	24184	-0-	-41071	-0-	3707 1 78 4	17197 3 3202 9	N	2911	2770 1	809	
09	79600 X	79600	-0-	-0-	-0-	4156 1 237 4	67394 3 7813 9	N	7103	6864 1	1048	
10	0	77710	-0-	77710	77710	6392 1 107 4	64554 3 6657 9	N	6052	6552 1	548	
11	0	78642	-0-	78642	156352	6071 1 136 4	64681 3 7754 9	N	7049	6197 1	1400	
12	0	76496	-0-	76496	232848	4532 1 43 4	64823 3 7098 9	N	6453	7286 1	567	
01	0	78980	-0-	78980	311828	5565 1 106 4	66745 3 6564 9	N	5967	5793 1	741	

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945		
*07	51615 X	8462	-0-	-43153	-0-	1034 1 22 4	3581 3 3825 9	Y	3477	4174 1	214	
*08	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-			Y	7117	6446 1	885	
*09	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-			Y	2139	2942 1	82	
*10	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-			Y	11187	11011 1	258	
*11	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-			Y	10191	9908 1	541	
*12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			Y	9240	9151 1	630	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8346	8493 1	483	

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887		
08	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34081 3 2482 9	21 4	Y	2256	2278 1	241	
09	32790 X	28942	-0-	-3848	-0-	26499 3 2435 9	8 4	Y	2214	2244 1	211	
10	33883 X	28406	-0-	-5477	-0-	26128 3 2261 9	17 4	Y	2055	1993 1	273	
11	0	27960	-0-	27960	27960	26126 3 1795 9	39 4	Y	1632	1699 1	206	
12	0	22930	-0-	22930	50890	20785 3 2085 9	60 4	Y	1895	1950 1	151	
01	0	31060	-0-	31060	81950	28828 3 2181 9	51 4	Y	1983	1961 1	173	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37		//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	
		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612			PERF.10030 - 19928				
08		92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	3872 1	72611 3		N	14359	14132	1			948	
							552 4	15795 9									
09		103737 X	103737	-0-	-0-	-0-	4074 1	83322 3		N	14438	14826	1			560	
							459 4	15882 9									
10		107611 X	107611	-0-	-0-	-0-	3679 1	88316 3		N	13675	13699	1			536	
							573 4	15043 9									
11		0	82957	-0-	82957	82957	736 1	67818 3		N	12871	12409	1			998	
							245 4	14158 9									
12		0	78340	-0-	78340	161297	650 1	64359 3		N	11975	12068	1			905	
							158 4	13173 9									
01		0	97766	-0-	97766	259063	820 1	81088 3		N	14397	14566	1			736	
							21 4	15837 9									
		STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594			PERF.11001 - 15315		
08		23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	5297 1	14918 3		Y	2638	2678	1			276	
							42 4	2902 9									
09		23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	4250 1	16160 3		Y	2480	2405	1			351	
							47 4	2728 9									
10		20243 X	19109	-0-	-1134	-0-	2947 1	13620 3		Y	2273	2301	1			323	
							42 4	2500 9									
11		0	17782	-0-	17782	17782	2775 1	12564 3		Y	2186	1738	1			771	
							38 4	2405 9									
12		0	13009	-0-	13009	30791	385 1	10601 3		Y	1766	2152	1			385	
							80 4	1943 9									
01		0	22276	-0-	22276	53067	19090 3	81 4		Y	2823	2774	1			434	
							3105 9										
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998			PERF.10390 - 14789		
08		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	836 1	4717 3		Y	302	291	1			168	
							236 4	332 9									
09		21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	1091 1	18228 3		Y	1975	1760	1			383	
							308 4	2173 9									
10		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	2412 1	16193 3		Y	1956	1984	1			355	
							327 4	2152 9									
11		0	10494	-0-	10494	10494	2505 1	6504 3		Y	1110	1096	1			369	
							264 4	1221 9									
12		0	5657	-0-	5657	16151	1802 1	3204 3		Y	335	605	1			99	
							282 4	369 9									
01		0	20024	-0-	20024	36175	1733 1	16170 3		Y	1696	1435	1			360	
							255 4	1866 9									
		STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391			PERF.10957 - 20531		
08		26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-				Y	12206	12353	1			682	
09		25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-				Y	9215	9494	1			403	
10		26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-				Y	8784	8446	1			741	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3777	4358	1			160	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160	1			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8705	8398	1			307	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		

STATE BLAKE 57-T3-46			WELL #:	W103H	RRCID ->	288599	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	10510 - 14898
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	337 1 102 4	2502 3 387 9	Y	352	266	1	196
09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	682 1 189 4	12732 3 2004 9	Y	1822	1665	1	353
10	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	1161 1 184 4	11638 3 1594 9	Y	1449	1539	1	263
11	0	3621	-0-	3621	3621	454 1 67 4	2452 3 648 9	Y	589	656	1	196
12	0	498	-0-	498	4119	174 1 59 4	182 3 83 9	Y	75	249	1	22
01	0	13399	-0-	13399	17518	917 1 139 4	8669 3 3674 9	Y	3340	2653	1	709

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46			WELL #:	W104H	RRCID ->	288604	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10979 - 15472
08	25668 X	22814	-0-	-2854	-0-	4824 1 33 4	14452 3 3505 9	Y	3186	3421	1	333
09	24840 X	22470	-0-	-2370	-0-	3873 1 40 4	15046 3 3511 9	Y	3192	3073	1	452
10	25668 X	18627	-0-	-7041	-0-	2482 1 27 4	13225 3 2893 9	Y	2630	2708	1	374
11	0	17129	-0-	17129	17129	2784 1 74 4	11508 3 2763 9	Y	2512	2000	1	886
12	0	11510	-0-	11510	28639	374 1 72 4	8477 3 2587 9	Y	2352	2725	1	513
01	0	20749	-0-	20749	49388	17179 3 3499 9	71 4	Y	3181	3205	1	489

STATE CAMP 56-T2-14X11			WELL #:	2H	RRCID ->	288607	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9855 - 18052
*07	50902 X	14125	-0-	-36777	-0-	7859 3 6113 9	153 4	Y	5557	5763	1	155
*08	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-			Y	2976	2789	1	342
*09	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-			Y	8646	8672	1	316
*10	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-			Y	6262	6304	1	274
*11	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-			Y	8477	8456	1	295
*12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	7851	7916	1	230
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8040	8106	1	164

STATE WILLIE VEE 56-T3-6			WELL #:	W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

STATE PLACER 57-T2-44			WELL #:	W102H	RRCID ->	288822	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	10032 - 14694
08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-	3878 1 22 4	25498 3 3600 9	Y	3273	3368	1	224
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-			Y	3887	3888	1	223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4705	4586	1	342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4414	4556	1	200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1948	1983	1	165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	210	1	13

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//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 #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																
08	56265 X	20418	-0-	-35847	-0-	16343	3	36	4	Y	3672	3197	1			476
09	54450 X	37616	-0-	-16834	-0-	4039	9	52	4	Y	6445	6535	1			386
10	82180 X	82180	-0-	-0-	-0-	30474	3	214	4	Y	13791	13537	1			640
11	0	23838	-0-	23838	23838	7090	9	29	4	Y	3677	4041	1			276
12	0	29396	-0-	29396	53234	66796	3	90	4	Y	3938	3824	1			390
01	0	29255	-0-	29255	82489	15170	9	51	4	Y	3908	3914	1			384

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																
08	63891 X	36996	-0-	-26895	-0-	28831	3	25	4	Y	7400	7116	1			959
09	61830 X	28230	-0-	-33600	-0-	8140	9	26	4	Y	4855	5523	1			291
10	41943 X	39353	-0-	-2590	-0-	22863	3	75	4	Y	6782	6758	1			315
11	0	44923	-0-	44923	44923	5341	9	47	4	Y	7783	7514	1			584
12	0	33595	-0-	33595	78518	31818	3	100	4	Y	5446	5490	1			540
01	0	30483	-0-	30483	109001	7460	9	50	4	Y	5070	5112	1			498

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879																
*07	21235 X	10017	-0-	-11218	-0-	2483	1	3655	3	Y	3497	3591	1			304
*08	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-	32	4	3847	9	Y	4359	4423	1			240
*09	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	4227	4120	1			347
*10	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	2993	3158	1			182
*11	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	1728	1527	1			383
*12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	4147	4375	1			155
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3733	3681	1			207

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041																
08	89993 X	28931	-0-	-61062	-0-	23582	3	40	4	N	4826	4823	1			259
09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-	5309	9			Y	5804	5491	1			572
10	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-					Y	12926	12793	1			705
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9491	9443	1			753
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11306	11640	1			419
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10003	10036	1			386

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W207H		RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958			
08		54672 X	54672	-0-	-0-	4561	1	46106	3	Y	3613	3757	1	171
						31	4	3974	9					
09		59214 X	59214	-0-	-0-	4829	1	49889	3	Y	3999	3810	1	360
						97	4	4399	9					
10		56978 X	53906	-0-	-3072	4380	1	45317	3	Y	3785	3907	1	238
						45	4	4164	9					
11		0	39536	-0-	39536	39536	2667	1	33244	3	Y	3231	3169	1
						71	4	3554	9					
12		0	28341	-0-	28341	67877	2255	1	23017	3	Y	2753	2692	1
						41	4	3028	9					
01		0	45159	-0-	45159	113036	2774	1	38749	3	Y	3300	3549	1
						6	4	3630	9					112
		TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID ->	289493	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940	
08		70990 X	48747	-0-	-22243	38168	3	238	4	Y	9401	9682	1	412
						10341	9							
09		68700 X	33012	-0-	-35688	25561	3	121	4	Y	6664	6763	1	313
						7330	9							
10		0	60857	-0-	60857	60857	49067	3	30	4	Y	10691	10516	1
						11760	9							
11		0	57694	-0-	57694	118551	46566	3	117	4	Y	10010	9779	1
						11011	9							
12		0	52414	-0-	52414	170965	42349	3	148	4	Y	9015	8993	1
						9917	9							
01		0	53861	-0-	53861	224826	43395	3	140	4	Y	9387	9847	1
						10326	9							281
		STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID ->	289609	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821	
08		65162 X	61240	-0-	-3922	3994	1	52555	3	Y	4172	4067	1	301
						102	4	4589	9					
09		63060 X	49612	-0-	-13448	3839	1	42043	3	Y	3123	3116	1	308
						295	4	3435	9					
10		64511 X	53690	-0-	-10821	2416	1	46832	3	Y	3973	3926	1	355
						72	4	4370	9					
11		0	43447	-0-	43447	43447	3480	1	35709	3	Y	3836	3752	1
						38	4	4220	9					
12		0	46049	-0-	46049	89496	4192	1	36949	3	Y	4354	4607	1
						119	4	4789	9					
01		0	60837	-0-	60837	150333	4272	1	51414	3	Y	4637	4642	1
						50	4	5101	9					181
		STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10535	- 14986	
08		47368 X	38297	-0-	-9071	35772	3	6	4	Y	2290	2271	1	379
						2519	9							
09		33060 X	32338	-0-	-722	30579	3	20	4	Y	1581	1706	1	254
						1739	9							
10		28768 X	186	-0-	-28582	158	3	28	9	Y	25	273	1	6
			268	-0-	268	85	3	183	9	Y	166	123	1	49
11		0	66	-0-	66	334	7	59	9	Y	54	91	1	12
12		0	-0-	-0-	-0-	334				Y	308	258	1	62
01		0	-0-	-0-	-0-	334				Y				
		STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE MONEY 57-T3-20			WELL #: W201H	RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10419			- 15035			
*05	52285 X	52285	-0-	-0-	-0-	49616 3 2613 9	56 4	Y	2375	2361	1		277
06	50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	47540 3 2444 9	20 4	Y	2222	2176	1		323
07	48050 X	44499	-0-	-3551	-0-	42307 3 2110 9	82 4	Y	1918	2035	1		206
08	52297 X	45759	-0-	-6538	-0-	41672 3 4067 9	20 4	Y	3697	3539	1		364
09	50610 X	45764	-0-	-4846	-0-	42095 3 3658 9	11 4	Y	3325	3484	1		205
10	52297 X	42388	-0-	-9909	-0-	39383 3 2946 9	59 4	Y	2678	2594	1		289
11	50010 X	38349	-0-	-11661	-0-	35776 3 2450 9	123 4	Y	2227	1965	1		551
12	47275 X	11512	-0-	-35763	-0-	9417 3 2093 9	2 4	Y	1903	2310	1		144
01	0	855	-0-	855	855	1 3	854 9	Y	776	857	1		63
STATE RUSH 57-T2-18			WELL #: W108H	RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206			- 14557			
08	57133 X	43702	-0-	-13431	-0-	433 1 305 4	39883 3 3081 9	Y	2801	2700	1		230
09	55290 X	42726	-0-	-12564	-0-	104 1 99 4	39529 3 2994 9	Y	2722	2701	1		251
10	0	46117	-0-	46117	46117	194 1 69 4	42642 3 3212 9	Y	2920	2720	1		451
11	0	41672	-0-	41672	87789	199 1 134 4	38006 3 3333 9	Y	3030	2927	1		554
12	0	43388	-0-	43388	131177	291 1 36 4	40489 3 2572 9	Y	2338	2542	1		350
01	0	46303	-0-	46303	177480	425 1 32 4	43213 3 2633 9	Y	2394	2591	1		153
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: X101H	RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42			WELL #: W101H	RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #: W112H	RRCID -> 289802	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

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	GAS	INJECT. (I)	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709						
08	116500 X	116500	-0-	-0-	-0-	3482	1	105687	3	Y	6453	6823	1	261
						233	4	7098	9					
09	117980 X	117980	-0-	-0-	-0-	3684	1	108079	3	Y	5376	5267	1	370
						303	4	5914	9					
10	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	3215	1	110965	3	Y	5839	5983	1	226
						383	4	6423	9					
11	0	47719	-0-	47719	47719	1312	1	43443	3	Y	2278	2337	1	167
						458	4	2506	9					
12	0	52988	-0-	52988	100707	1658	1	47487	3	Y	3259	3256	1	170
						258	4	3585	9					
01	0	104848	-0-	104848	205555	4	1	98443	3	Y	5612	5535	1	247
						228	4	6173	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990						
*08	55955 X	51688	-0-	-4267	-0-	539	1	45802	3	Y	4725	4704	0	50
						149	4	5198	9					
09	54150 X	52677	-0-	-1473	-0-	128	1	49665	3	Y	2547	2570	0	22
						82	4	2802	9					
10	66284 X	66284	-0-	-0-	-0-	292	1	63847	3	Y	1887	1883	0	26
						69	4	2076	9					
*11	65250 X	65250	-0-	-0-	-0-	289	1	57085	3	Y	7056	7005	0	77
						114	4	7762	9					
12	0	66916	-0-	66916	66916	393	1	59262	3	Y	6580	6571	0	86
						23	4	7238	9					
01	0	68417	-0-	68417	135333	589	1	60204	3	Y	6906	6902	0	90
						27	4	7597	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
*08	47266 X	47266	-0-	-0-	-0-	517 1	44507 3	365 4	1877 9	Y	1706	1701	0	18
09	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	116 1	45668 3	76 4	1962 9	Y	1784	1784	0	16
10	54556 X	54556	-0-	-0-	-0-	240 1	53301 3	58 4	957 9	Y	870	874	0	12
11	45540 X	44481	-0-	-1059	-0-	214 1	41375 3	87 4	2805 9	Y	2550	2534	0	28
12	0	44501	-0-	44501	44501	270 1	41586 3	16 4	2629 9	Y	2390	2387	0	31
01	0	42494	-0-	42494	86995	390 1	39759 3	17 4	2328 9	Y	2116	2119	0	28

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180				
*08	58807 X	51856	-0-	-6951	-0-	541 1	46164 3	382 4	4769 9	Y	4335	4316	0	45
09	56760 X	52122	-0-	-4638	-0-	124 1	48235 3	80 4	3683 9	Y	3348	3369	0	30
10	60340 X	60340	-0-	-0-	-0-	253 1	55333 3	59 4	4695 9	Y	4268	4240	0	58
*11	51166 X	51166	-0-	-0-	-0-	243 1	47071 3	98 4	3754 9	Y	3413	3434	0	37
12	0	51621	-0-	51621	51621	316 1	48141 3	20 4	3144 9	Y	2858	2858	0	37
01	0	48137	-0-	48137	99758	438 1	44578 3	19 4	3102 9	Y	2820	2820	0	37

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339				
*08	49662 X	47194	-0-	-2468	-0-	431 1	38791 3	142 4	7830 9	Y	7118	7081	0	75
09	47670 X	36197	-0-	-11473	-0-	71 1	28699 3	53 4	7374 9	Y	6704	6711	0	59
10	55394 X	55394	-0-	-0-	-0-	199 1	43528 3	47 4	11620 9	Y	10564	10480	0	143
*11	49148 X	49148	-0-	-0-	-0-	211 1	40475 3	76 4	8386 9	Y	7624	7684	0	83
12	0	46506	-0-	46506	46506	258 1	40301 3	16 4	5931 9	Y	5392	5404	0	71
01	0	23186	-0-	23186	69692	206 1	20519 3	8 4	2453 9	Y	2230	2272	0	29

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224				
*08	43214 X	8815	-0-	-34399	-0-	127 1	7929 3	16 4	743 9	Y	675	682	0	7
09	40860 X	-0-	-0-	-40860	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	52724 X	52724	-0-	-0-	-0-	224 1	48390 3	52 4	4058 9	Y	3689	3639	0	50
*11	59705 X	59705	-0-	-0-	-0-	287 1	55321 3	111 4	3986 9	Y	3624	3634	0	40
12	0	63669	-0-	63669	63669	392 1	60644 3	24 4	2609 9	Y	2372	2381	0	31
01	0	52326	-0-	52326	115995	493 1	50172 3	22 4	1639 9	Y	1490	1502	0	19

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96X45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	31511 X	31511	-0-	-0-	-0-	24500	3	606	4	N	5823	5830	1		1213
						6405	9								
*03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	22101	3	4	4	N	5463	5373	1		1303
						6009	9								
*04	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	22644	3	5976	9	N	5433	5700	1		1036
*05	30752 X	28791	-0-	-6961	-0-	18532	3	114	4	N	4677	4784	1		929
						5145	9								
*06	29760 X	21072	-0-	-8688	-0-	16347	3	98	4	N	4206	4059	1		1076
						4627	9								
*07	30752 X	19455	-0-	-11297	-0-	15082	3	80	4	N	3903	4085	1		894
						4293	9								
*08	27497 X	14850	-0-	-12647	-0-	11306	3	142	4	N	3093	2835	1		1152
						3402	9								
*09	26610 X	17911	-0-	-8699	-0-	13771	3	47	4	N	3721	3897	1		976
						4093	9								
10	22258 X	14588	-0-	-7670	-0-	10835	3	97	4	N	3324	3635	1		665
						3656	9								
11	19710 X	11345	-0-	-8365	-0-	9086	3	121	4	N	1944	2004	1		605
						2138	9								
12	0	15776	-0-	15776	15776	11842	3	133	4	N	3455	3602	1		458
						3801	9								
01	0	3136	-0-	3136	18912	2456	3	3	4	N	615	893	1		180
						677	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507					
*08	61504 X	33696	-0-	-27808	-0-	332	1	29796	3	Y	3130	3148	0		33
						125	4	3443	9						
09	59520 X	39085	-0-	-20435	-0-	93	1	34971	3	Y	3603	3605	0		32
						58	4	3963	9						
10	61504 X	58202	-0-	-3302	-0-	237	1	51954	3	Y	5414	5373	0		73
						56	4	5955	9						
*11	44798 X	44798	-0-	-0-	-0-	209	1	40311	3	Y	3818	3849	0		42
						78	4	4200	9						
12	0	45885	-0-	45885	45885	271	1	42268	3	Y	3026	3028	0		40
						17	4	3329	9						
01	0	34604	-0-	34604	80489	397	1	34189	3	Y	-0-	40	0		-0-
						18	4								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065					
*08	58776 X	38088	-0-	-20688	-0-	404	1	34105	3	Y	3072	3062	0		32
						200	4	3379	9						
09	51510 X	17390	-0-	-34120	-0-	39	1	15321	3	Y	1818	1829	0		16
						30	4	2000	9						
10	53227 X	21675	-0-	-31552	-0-	74	1	18675	3	Y	2641	2621	0		36
						21	4	2905	9						
*11	58442 X	58442	-0-	-0-	-0-	277	1	53984	3	Y	3709	3704	0		41
						101	4	4080	9						
12	0	61316	-0-	61316	61316	365	1	57509	3	Y	3109	3109	0		41
						22	4	3420	9						
01	0	61505	-0-	61505	122821	566	1	57728	3	Y	2896	2899	0		38
						25	4	3186	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	47926 X	39899	-0-	-8027	-0-	380	1	33570	3	Y	5309	5322	0			56
						109	4	5840	9							
09	46380 X	35828	-0-	-10552	-0-	81	1	30988	3	Y	4279	4293	0			38
						52	4	4707	9							
10	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	189	1	41474	3	Y	5558	5521	0			75
						45	4	6114	9							
*11	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	213	1	41267	3	Y	4626	4650	0			51
						105	4	5089	9							
12	0	51135	-0-	51135	51135	296	1	45063	3	Y	5234	5217	0			68
						19	4	5757	9							
01	0	36712	-0-	36712	87847	424	1	36269	3	Y	-0-	68	0			-0-
						19	4									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750						
*08	79081 X	67273	-0-	-11808	-0-	734	1	63292	3	Y	2759	2763	0			29
						212	4	3035	9							
09	76530 X	52286	-0-	-24244	-0-	130	1	49959	3	Y	1918	1928	0			17
						87	4	2110	9							
10	79081 X	329	-0-	-78752	-0-		1	328	3	Y	-0-	17	0			-0-
11	69300 X	-0-	-0-	-69300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278						
*08	37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	376	1	33437	3	Y	3394	3372	0			36
						140	4	3733	9							
09	35280 X	32538	-0-	-2742	-0-	74	1	29432	3	Y	2709	2719	0			24
						52	4	2980	9							
10	44474 X	44474	-0-	-0-	-0-	181	1	40019	3	Y	3846	3818	0			52
						43	4	4231	9							
*11	38511 X	38511	-0-	-0-	-0-	180	1	35000	3	Y	2969	2989	0			32
						65	4	3266	9							
12	0	40480	-0-	40480	40480	241	1	36511	3	Y	3375	3363	0			44
						15	4	3713	9							
01	0	42931	-0-	42931	83411	377	1	38431	3	Y	3733	3728	0			49
						17	4	4106	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437						
*08	56885 X	47848	-0-	-9037	-0-	470	1	42203	3	Y	4577	4581	0			48
						140	4	5035	9							
*09	52140 X	43240	-0-	-8900	-0-	104	1	39386	3	Y	3349	3367	0			30
						66	4	3684	9							
10	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	230	1	50351	3	Y	4505	4474	0			61
						54	4	4956	9							
*11	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	250	1	48243	3	Y	2941	2970	0			32
						106	4	3235	9							
*12	55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	323	1	49689	3	Y	5118	5083	0			67
						21	4	5630	9							
01	55707 X	45984	-0-	-9723	-0-	404	1	40932	3	Y	4209	4221	0			55
						18	4	4630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782 - 17565	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*08	47275 X	11923	-0-	-35352	-0-	106 1	10899 3	Y	785	794 0		8
						54 4	864 9					
09	40440 X	1922	-0-	-38518	-0-	5 1	1745 3	Y	154	163 0		1
						3 4	169 9					
10	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-			Y	239	237 0		3
11	37440 X	-0-	-0-	-37440	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
12	0	20063	-0-	20063	20063	165 1	16542 3	Y	3045	3005 0		40
						6 4	3350 9					
01	0	50131	-0-	50131	70194	441 1	44976 3	Y	4267	4251 0		56
						20 4	4694 9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10658 - 20479	
08	108739 X	108739	-0-	-0-	-0-	95449 3	108 4	Y	11984	12186 1		241
						13182 9						
09	86611 X	86611	-0-	-0-	-0-	69477 3	100 4	Y	15485	15111 1		615
						17034 9						
10	107211 X	107211	-0-	-0-	-0-	88145 3	146 4	Y	17200	17343 1		472
						18920 9						
11	0	56934	-0-	56934	56934	44252 3	185 4	Y	11361	10966 1		867
						12497 9						
12	0	49672	-0-	49672	106606	37108 3	210 4	Y	11231	11705 1		393
						12354 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	106606			Y	-0-	393 1		-0-

STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID ->	290576	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10850 - 19239	
*07	69285 X	30452	-0-	-38833	-0-	5109 1	17161 3	Y	7306	7311 1		450
						145 4	8037 9					
*08	59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-			Y	5965	5674 1		741
*09	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-			Y	2357	3008 1		90
*10	72571 X	-0-	-0-	-72571	-0-			Y	8350	8248 1		192
*11	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-			Y	5966	5841 1		317
*12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-			Y	5176	5140 1		353
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5058	5118 1		293

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID ->	291158	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	11129 - 15580	
08	48949 X	40093	-0-	-8856	-0-	4955 1	30012 3	Y	4603	4610 1		204
						63 4	5063 9					
09	47370 X	44555	-0-	-2815	-0-	5739 1	33639 3	Y	4637	4360 1		481
						76 4	5101 9					
10	48949 X	45237	-0-	-3712	-0-	5720 1	33439 3	Y	4372	4602 1		251
						1269 4	4809 9					
11	0	28929	-0-	28929	28929	2662 1	22535 3	Y	3228	3032 1		447
						181 4	3551 9					
12	0	5392	-0-	5392	34321	299 1	4335 3	Y	686	1038 1		95
						3 4	755 9					
01	0	45871	-0-	45871	80192	2501 1	37199 3	Y	5592	5281 1		406
						20 4	6151 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137							
*08	69502 X	57568	-0-	-11934	-0-	538	1 49423	3	7460 9	Y	6782	6803	0			71	
09	63360 X	58110	-0-	-5250	-0-	147	1 50572	3	7327 9	Y	6661	6671	0			59	
10	65472 X	13402	-0-	-52070	-0-	81	1 11242	3	2099 9	Y	1908	1941	0			26	
11	60960 X	47410	-0-	-13550	-0-	51	1 39611	3	7444 9	Y	6767	6719	0			74	
12	0	70452	-0-	70452	70452	132	4 63795	3	6221 9	Y	5655	5655	0			74	
01	0	65312	-0-	65312	135764	25	4 58555	3	6156 9	Y	5596	5597	0			73	
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363				COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938			
*07	118544 X	21823	-0-	-96721	-0-	14184	3 9	4	7630 9	Y	6936	6877	1			424	
*08	86273 X	-0-	-0-	-86273	-0-					Y	7851	7953	1			322	
*09	97830 X	-0-	-0-	-97830	-0-					Y	5009	4961	1			370	
*10	101091 X	-0-	-0-	-101091	-0-					Y	3041	3090	1			321	
*11	97830 X	-0-	-0-	-97830	-0-					Y	8466	8342	1			445	
*12	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	5750	5748	1			447	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5454	5685	1			216	
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406				COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491			
*07	71486 X	3836	-0-	-67650	-0-	1394	3 1	4	2441 9	Y	2219	2330	1			136	
*08	51150 X	-0-	-0-	-51150	-0-					Y	8438	8227	1			347	
*09	49500 X	-0-	-0-	-49500	-0-					Y	5640	5571	1			416	
*10	51150 X	-0-	-0-	-51150	-0-					Y	2717	2846	1			287	
*11	26910 X	-0-	-0-	-26910	-0-					Y	8797	8621	1			463	
*12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	7571	7445	1			589	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8184	8448	1			325	
		STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444				COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239			
08	70804 X	-0-	-0-	-70804	-0-					N	4404	4255	1			418	
09	68460 X	-0-	-0-	-68460	-0-					N	9727	9692	1			453	
10	68417 X	-0-	-0-	-68417	-0-					N	11245	10996	1			702	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3361	3744	1			319	
*12	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-	319	1			-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1940	1922	1			18	
		STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681				COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467			
08	69812 X	67230	-0-	-2582	-0-	5967	1 56618	3	4644 9	Y	4222	4211	1			303	
09	67560 X	56939	-0-	-10621	-0-	4702	1 47921	3	4247 9	Y	3861	3813	1			351	
10	69068 X	50742	-0-	-18326	-0-	4530	1 42532	3	3677 9	Y	3343	3526	1			168	
11	0	39721	-0-	39721	39721	3419	1 31315	3	4920 9	Y	4473	4395	1			246	
12	0	33809	-0-	33809	73530	67	4 27038	3	2802 9	Y	2547	2592	1			201	
01	0	48835	-0-	48835	122365	160	4 41987	3	3565 9	Y	3241	3272	1			170	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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 #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9965		PERF.10254 - 20065								
*08	141577 X	25514	-0-	-116063	-0-	296	1	20403	3	Y	4343	4457	0			46
						38	4	4777	9							
09	120480 X	-0-	-0-	-120480	-0-					Y	58	91	0			1
10	94488 X	-0-	-0-	-94488	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10208		PERF.10604 - 15103								
*08	55955 X	43879	-0-	-12076	-0-	446	1	39229	3	Y	3688	3674	0			39
						147	4	4057	9							
09	54000 X	42512	-0-	-11488	-0-	103	1	39290	3	Y	2779	2784	0			25
						62	4	3057	9							
10	51398 X	49368	-0-	-2030	-0-	207	1	45542	3	Y	3245	3226	0			44
						49	4	3570	9							
*11	48945 X	48945	-0-	-0-	-0-	242	1	45476	3	Y	2837	2850	0			31
						106	4	3121	9							
12	0	42942	-0-	42942	42942	275	1	40156	3	Y	2269	2270	0			30
						15	4	2496	9							
01	0	51756	-0-	51756	94698	469	1	47826	3	Y	3127	3116	0			41
						21	4	3440	9							
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9835		PERF.10142 - 19952								
*08	132432 X	22730	-0-	-109702	-0-	219	1	18789	3	Y	3347	3386	0			35
						40	4	3682	9							
09	128160 X	13517	-0-	-114643	-0-	36	1	11530	3	Y	1760	1775	0			16
						15	4	1936	9							
10	132432 X	89870	-0-	-42562	-0-	337	1	73956	3	Y	14090	13915	0			191
						78	4	15499	9							
11	117210 X	60947	-0-	-56263	-0-	255	1	51487	3	Y	8269	8370	0			90
						109	4	9096	9							
12	0	73369	-0-	73369	73369	453	1	61569	3	Y	10294	10249	0			135
						24	4	11323	9							
01	0	82642	-0-	82642	156011	677	1	69135	3	Y	11638	11621	0			152
						28	4	12802	9							
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189		PERF.10457 - 14956								
*08	72292 X	69820	-0-	-2472	-0-	689	1	62703	3	Y	5607	5582	0			59
						260	4	6168	9							
09	67650 X	52551	-0-	-15099	-0-	124	1	48676	3	Y	3331	3360	0			29
						87	4	3664	9							
10	63674 X	41636	-0-	-22038	-0-	172	1	36944	3	Y	4074	4048	0			55
						39	4	4481	9							
11	67440 X	17973	-0-	-49467	-0-	71	1	16262	3	Y	1477	1516	0			16
						15	4	1625	9							
12	0	60031	-0-	60031	60031	350	1	53994	3	Y	5151	5100	0			67
						21	4	5666	9							
01	0	68804	-0-	68804	128835	612	1	62556	3	Y	5099	5099	0			67
						27	4	5609	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10134	- 19897									
*08	123194 X	66235	-0-	-56959	-0-	608	1	52629	3	Y	11722	11812	0			123	
09	60750 X	-0-	-0-	-60750	-0-	104	4	12894	9							-0-	
10	106263 X	106263	-0-	-0-	-0-	388	1	85653	3	Y	18296	18048	0			248	
						96	4	20126	9								
*11	113465 X	113465	-0-	-0-	-0-	484	1	95686	3	Y	15535	15613	0			170	
						206	4	17089	9								
12	0	48270	-0-	48270	48270	133	1	43385	3	Y	4303	4417	0			56	
01	0	5	-0-	5	48275	19	4	4733	9	Y	-0-	56	0			-0-	
						5	3										
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10032	PERF.10385	- 18018									
*08	1086607 X	91802	-0-	-994805	-0-	1058	1	69401	3	Y	19283	19528	0			202	
09	123480 X	87483	-0-	-35997	-0-	132	4	21211	9							-0-	
10	127596 X	33818	-0-	-93778	-0-	177	1	68928	3	Y	16602	16608	0			146	
						116	4	18262	9								
11	123480 X	-0-	-0-	-123480	-0-	123	1	27981	3	Y	5172	5248	0			70	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	25	4	5689	9							-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			-0-	
										Y	-0-					-0-	
										Y	-0-					-0-	
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9855	PERF.10249	- 17883									
*08	873862 X	151852	-0-	-722010	-0-	1391	1	115470	3	Y	31447	31508	0			330	
09	80780 X	80780	-0-	-0-	-0-	399	4	34592	9							-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	64001	3	Y	15004	15198	0			132	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	116	4	16504	9							-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
										Y	-0-					-0-	
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9853	PERF.10197	- 17855									
*04	SHUT IN	258429	-0-	258429	517857	1387	1	186564	3	N	63500	63341	0			917	
						628	4	69850	9								
*05	SHUT IN	94158	-0-	94158	612015	128	1	50953	3	N	39069	39570	0			416	
						101	4	42976	9								
*06	SHUT IN	308699	-0-	308699	920714	1546	1	183390	3	N	112008	111657	0			767	
						554	4	123209	9								
07	SHUT IN	238921	-0-	238921	1159635	3081	1	182927	3	N	47533	47726	0			574	
						627	4	52286	9								
08	1357503 X	197868	-0-	-1159635	-0-	1908	1	160177	3	N	32059	32297	0			336	
						518	4	35265	9								
09	162990 X	149839	-0-	-13151	-0-	305	1	118060	3	N	28429	28514	0			251	
						202	4	31272	9								
10	168423 X	53580	-0-	-114843	-0-	218	1	48297	3	N	4562	4751	0			62	
						47	4	5018	9								
11	162990 X	-0-	-0-	-162990	-0-					N	-0-	62	0			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022			TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376							
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
08		880750 X	127278	-0-	-753472	-0-	1164 1	99078 3	N	24264	24417 0					254
							346 4	26690 9								
09		112050 X	111223	-0-	-827	-0-	232 1	90086 3	N	18867	18955 0					166
							151 4	20754 9								
10		115785 X	89825	-0-	-25960	-0-	339 1	73598 3	N	14374	14345 0					195
							77 4	15811 9								
11		112050 X	-0-	-0-	-112050	-0-			N	-0-	195 0					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843		COMPL. DATE 12/30/2021			TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457							
08		93915 X	93915	-0-	-0-	-0-	63889 3	55 4	Y	27246	27136 1					547
							29971 9									
09		119880 X	119880	-0-	-0-	-0-	97412 3	141 4	Y	20297	20038 1					806
							22327 9									
10		100298 X	100298	-0-	-0-	-0-	80946 3	146 4	Y	17460	17787 1					479
							19206 9									
11		80790 X	33075	-0-	-47715	-0-	26384 3	189 4	Y	5911	5939 1					451
							6502 9									
12		83483 X	58306	-0-	-25177	-0-	43582 3	227 4	Y	13179	13169 1					461
							14497 9									
01		0	40680	-0-	40680	40680	32195 3	46 4	Y	7672	7460 1					673
							8439 9									
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893		COMPL. DATE 03/03/2022			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012							
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		SHUT IN	216945	-0-	216945	216945	2605 1	156875 3	Y	51880	51253 0					627
							397 4	57068 9								
04		SHUT IN	174027	-0-	174027	390972	936 1	125762 3	Y	42645	42656 0					616
							419 4	46910 9								
05		SHUT IN	60692	-0-	60692	451664	81 1	32692 3	Y	25321	25668 0					269
							66 4	27853 9								
06		SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	1104 1	133576 3	Y	84954	84641 0					582
							398 4	93449 9								
07		SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	943 1	58410 3	Y	17234	17608 0					208
							227 4	18957 9								
*08		922381 X	163653	-0-	-758728	-0-	1523 1	126902 3	Y	31599	31476 0					331
							469 4	34759 9								
*09		157800 X	92816	-0-	-64984	-0-	194 1	76925 3	Y	14144	14350 0					125
							139 4	15558 9								
*10		163060 X	22158	-0-	-140902	-0-	94 1	19918 3	Y	1932	2031 0					26
							21 4	2125 9								
*11		157800 X	-0-	-0-	-157800	-0-			Y	-0-	26 0					-0-
*12		163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-			Y	-0-						-0-
*01		163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-			Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464														
*02	SHUT IN	176063	-0-	176063	285349	6265	1	149328	3	Y	18165	18025	1	313
						488	4	19982	9					
*03	SHUT IN	192249	-0-	192249	477598	9451	1	160630	3	Y	19742	19753	1	302
						452	4	21716	9					
*04	SHUT IN	142541	-0-	142541	620139	11005	1	114071	3	Y	14688	14678	1	312
						1308	4	16157	9					
*05	SHUT IN	112421	-0-	112421	732560	6313	1	94466	3	Y	10493	10642	1	163
						100	4	11542	9					
*06	863589 X	131029	-0-	-732560	-0-	7973	1	110029	3	Y	9990	9904	1	249
						2038	4	10989	9					
*07	141577 X	121558	-0-	-20019	-0-	6222	1	101988	3	Y	11270	11174	1	345
						951	4	12397	9					
*08	141577 X	61926	-0-	-79651	-0-	3467	1	52099	3	Y	5404	5639	1	110
						416	4	5944	9					
*09	137010 X	121364	-0-	-15646	-0-	111822	3	170	4	Y	8520	8357	1	273
						9372	9							
*10	158345 X	158345	-0-	-0-	-0-	146451	3	204	4	Y	10627	10712	1	188
						11690	9							
*11	129600 X	104573	-0-	-25027	-0-	95452	3	814	4	Y	7552	7507	1	233
						8307	9							
*12	124186 X	97019	-0-	-27167	-0-	87695	3	92	4	Y	8393	8298	1	328
						9232	9							
*01	141577 X	99505	-0-	-42072	-0-	92869	3	48	4	Y	5989	6222	1	95
						6588	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105							
*08	SHUT IN	181064	-0-	181064	734477	2339	1	150818	3	Y	24823	24721	0	260
						602	4	27305	9					
09	SHUT IN	167942	-0-	167942	902419	401	1	155004	3	Y	11159	11219	0	98
						262	4	12275	9					
*10	929467 X	27048	-0-	-902419	-0-	109	1	24089	3	Y	2572	2635	0	35
						21	4	2829	9					
11	113971 X	113971	-0-	-0-	-0-	529	1	100921	3	Y	11158	11071	0	122
						247	4	12274	9					
*12	151471 X	151471	-0-	-0-	-0-	799	1	139213	3	Y	10364	10350	0	136
						59	4	11400	9					
01	0	141277	-0-	141277	141277	1256	1	129869	3	Y	9178	9194	0	120
						56	4	10096	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9981 - 17409							
*08	SHUT IN	177059	-0-	177059	657036	1703	1	154908	3	Y	18063	17917	0	189
						579	4	19869	9					
09	SHUT IN	153888	-0-	153888	810924	368	1	142137	3	Y	10126	10177	0	89
						244	4	11139	9					
10	SHUT IN	100120	-0-	100120	911044	422	1	90279	3	Y	8476	8450	0	115
						95	4	9324	9					
11	SHUT IN	49173	-0-	49173	960217	209	1	43496	3	Y	4939	5000	0	54
						35	4	5433	9					
12	SHUT IN	96342	-0-	96342	1056559	666	1	84007	3	Y	10581	10497	0	138
						30	4	11639	9					
01	SHUT IN	112966	-0-	112966	1169525	1001	1	102202	3	Y	8836	8859	0	115
						43	4	9720	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		//CONT.// 085408		WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 9821 - 17249	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	145674	-0-	145674	416105	1354 1	127882 3	Y	14534	14382	0		152
						451 4	15987 9						
09	SHUT IN	142465	-0-	142465	558570	339 1	131556 3	Y	9397	9436	0		83
						233 4	10337 9						
*10	601191 X	42621	-0-	-558570	-0-	167 1	38156 3	Y	3875	3906	0		52
						35 4	4263 9						
11	111912 X	111912	-0-	-0-	-0-	505 1	96758 3	Y	13136	13044	0		144
						199 4	14450 9						
12	0	123349	-0-	123349	123349	800 1	110012 3	Y	11357	11352	0		149
						44 4	12493 9						
01	0	54538	-0-	54538	177887	492 1	48929 3	Y	4629	4718	0		60
						25 4	5092 9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9977 - 17199			
*08	SHUT IN	38989	-0-	38989	576630	453 1	32208 3	Y	5553	5667	0		58
						220 4	6108 9						
09	SHUT IN	161440	-0-	161440	738070	405 1	154110 3	Y	6060	6032	0		53
						259 4	6666 9						
10	SHUT IN	176188	-0-	176188	914258	780 1	167926 3	Y	6640	6603	0		90
						178 4	7304 9						
*11	985562 X	71304	-0-	-914258	-0-	316 1	67071 3	Y	3510	3562	0		38
						56 4	3861 9						
*12	0	44536	-0-	44536	44536	190 1	40175 3	Y	3776	3765	0		49
						17 4	4154 9						
*01	0	141013	-0-	141013	185549	1247 1	127392 3	Y	11198	11101	0		146
						56 4	12318 9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9930 - 17152			
*08	SHUT IN	92266	-0-	92266	389634	696 1	82241 3	Y	8140	8067	0		85
						375 4	8954 9						
09	SHUT IN	182101	-0-	182101	571735	438 1	169808 3	Y	10516	10508	0		93
						287 4	11568 9						
10	SHUT IN	174875	-0-	174875	746610	767 1	164658 3	Y	8433	8412	0		114
						174 4	9276 9						
*11	848561 X	101951	-0-	-746610	-0-	512 1	96999 3	Y	3836	3908	0		42
						220 4	4220 9						
*12	139686 X	83463	-0-	-56223	-0-	476 1	74521 3	Y	7667	7609	0		100
						32 4	8434 9						
*01	0	108923	-0-	108923	108923	949 1	98567 3	Y	8513	8502	0		111
						43 4	9364 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9757 - 14505			
08	SHUT IN	61395	-0-	61395	159650	1225 1	48505 3	Y	10599	10249	1		648
						6 4	11659 9						
09	SHUT IN	48903	-0-	48903	208553	1031 1	39619 3	Y	7502	7594	1		556
						1 4	8252 9						
10	SHUT IN	44034	-0-	44034	252587	1072 1	36294 3	Y	6050	6258	1		348
						13 4	6655 9						
*11	262104 X	9517	-0-	-252587	-0-	600 1	6954 3	Y	1769	1926	1		191
						17 4	1946 9						
*12	114793 X	16071	-0-	-98722	-0-	55 1	12534 3	Y	3132	3042	1		281
						37 4	3445 9						
*01	0	38590	-0-	38590	38590	1467 1	30102 3	Y	6370	6392	1		259
						14 4	7007 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9829	- 17258			
*08	SHUT IN	52643	-0-	52643	553183	442 1 188 4	40137 3 11876 9	Y	10796	11170 0	113
09	SHUT IN	186420	-0-	186420	739603	358 1 231 4	138967 3 46864 9	Y	42604	42349 0	376
10	SHUT IN	230755	-0-	230755	970358	900 1 209 4	195231 3 34415 9	Y	31286	31238 0	424
*11	1028010 X	57652	-0-	-970358	-0-	214 1 43 4	48398 3 8997 9	Y	8179	8514 0	89
*12	134128 X	134128	-0-	-0-	-0-	768 1 42 4	109114 3 24204 9	Y	22004	21805 0	288
01	0	179113	-0-	179113	179113	1507 1 67 4	154650 3 22889 9	Y	20808	20824 0	272

LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 9475	PERF. N/A				
*08	SHUT IN	151260	-0-	151260	151260	1209 1 25486 9	124565 3	Y	23169	22926 0	243
*09	SHUT IN	176720	-0-	176720	327980	353 1 221 4	135301 3 40845 9	Y	37132	37048 0	327
10	SHUT IN	86675	-0-	86675	414655	322 1 16166 9	70187 3	Y	14696	14824 0	199
*11	SHUT IN	79616	-0-	79616	494271	313 1 17426 9	61877 3	Y	15842	15868 0	173
12	SHUT IN	125655	-0-	125655	619926	664 1 41 4	102491 3 22459 9	Y	20417	20323 0	267
01	SHUT IN	113214	-0-	113214	733140	916 1 39 4	93641 3 18618 9	Y	16925	16971 0	221

LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293358	COMPL. DATE 04/16/2022	TOTAL DEPTH 9496	PERF. N/A				
*08	SHUT IN	184508	-0-	184508	184508	1304 1 31879 9	151325 3	Y	28981	28677 0	304
*09	SHUT IN	245217	-0-	245217	429725	487 1 306 4	186970 3 57454 9	Y	52231	52076 0	459
*10	SHUT IN	111899	-0-	111899	541624	413 1 86 4	90061 3 21339 9	Y	19399	19467 0	261
11	SHUT IN	129523	-0-	129523	671147	521 1 26861 9	102141 3	Y	24419	24413 0	267
12	SHUT IN	196776	-0-	196776	867923	1040 1 67 4	163380 3 32289 9	Y	29354	29237 0	384
01	SHUT IN	149752	-0-	149752	1017675	1226 1 55 4	124737 3 23734 9	Y	21576	21678 0	282

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9743	PERF.10122	- 17344			
*08	SHUT IN	100413	-0-	100413	649240	838 1 367 4	90245 3 8963 9	Y	8148	8130 0	85
09	SHUT IN	192388	-0-	192388	841628	459 1 298 4	177825 3 13806 9	Y	12551	12527 0	111
*10	1038165 X	196537	-0-	-841628	-0-	808 1 188 4	176290 3 19251 9	Y	17501	17375 0	237
*11	177600 X	158374	-0-	-19226	-0-	734 1 253 4	141892 3 15495 9	Y	14086	14169 0	154
*12	183520 X	136953	-0-	-46567	-0-	809 1 52 4	124623 3 11469 9	Y	10426	10444 0	136
*01	0	123596	-0-	123596	123596	1107 1 49 4	112802 3 9638 9	Y	8762	8784 0	114

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
LAVERNE 58-T2-12X1 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293402	COMPL. DATE	04/25/2022	TOTAL DEPTH	9663	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	121858	-0-	121858	121858	701	1	103681	3	Y	15887	15720	0	167
						17476	9							
*09	SHUT IN	157	-0-	157	122015	14	3	143	9	Y	130	297	0	-0-
10	SHUT IN	15	-0-	15	122030	12	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*11	SHUT IN	162544	-0-	162544	284574	702	1	132257	3	Y	26895	26601	0	294
						29585	9							
12	SHUT IN	200713	-0-	200713	485287	1010	1	170260	3	Y	26705	26650	0	349
						67	4	29376	9					
01	SHUT IN	137745	-0-	137745	623032	1144	1	117730	3	Y	17111	17237	0	223
						49	4	18822	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	293596	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	222158	-0-	222158	222158	430	1	173643	3	Y	43473	43090	0	383
						265	4	47820	9					
10	SHUT IN	4460	-0-	4460	226618	12	1	3690	3	Y	689	1063	0	9
						758	9							
*11	SHUT IN	226682	-0-	226682	453300	902	1	173787	3	Y	47266	46758	0	517
						51993	9							
12	SHUT IN	192551	-0-	192551	645851	984	1	150869	3	Y	36946	36980	0	483
						57	4	40641	9					
01	SHUT IN	197109	-0-	197109	842960	1531	1	156771	3	Y	35216	35239	0	460
						69	4	38738	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293598	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	129330	-0-	129330	129330	281	1	101755	3	Y	24689	24471	0	218
						136	4	27158	9					
10	SHUT IN	67536	-0-	67536	196866	193	1	50451	3	Y	15356	15366	0	208
						16892	9							
*11	SHUT IN	218043	-0-	218043	414909	928	1	178362	3	Y	35230	35053	0	385
						38753	9							
12	SHUT IN	124326	-0-	124326	539235	487	1	107770	3	Y	14562	14757	0	190
						51	4	16018	9					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	539235					Y	-0-	190	0	-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293683	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	91147	-0-	91147	91147	72131	3	19016	9	N	17287	17036	1	251
01	SHUT IN	205287	-0-	205287	296434	165069	3	33	4	N	36532	36433	1	350
						40185	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 O				WELL #:	W115H	RRCID ->	293826	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	102187	-0-	102187	102187	210	1	75117	3	Y	24325	24111	0	214
						102	4	26758	9					
10	SHUT IN	67491	-0-	67491	169678	175	1	45472	3	Y	19858	19803	0	269
						21844	9							
11	SHUT IN	141603	-0-	141603	311281	542	1	106930	3	Y	31028	30958	0	339
						34131	9							
12	SHUT IN	114370	-0-	114370	425651	596	1	89214	3	Y	22295	22342	0	292
						35	4	24525	9					
01	SHUT IN	122021	-0-	122021	547672	918	1	94684	3	Y	23981	23960	0	313
						40	4	26379	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #:		X102H	RRCID ->	293903	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	9305	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	67205	-0-	67205	67205	131	1	52006	3	Y	13636	13516	0
						68	4	15000	9				120
10	SHUT IN	22536	-0-	22536	89741	55	1	15789	3	Y	6084	6122	0
						6692	9						82
11	SHUT IN	184139	-0-	184139	273880	798	1	150429	3	Y	29920	29675	0
						32912	9						327
12	SHUT IN	188826	-0-	188826	462706	1049	1	161241	3	Y	24071	24083	0
						58	4	26478	9				315
01	SHUT IN	179685	-0-	179685	642391	1535	1	155486	3	Y	20537	20584	0
						73	4	22591	9				268

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #:		W107H	RRCID ->	293972	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	73696	-0-	73696	73696	57542	3	16154	9	Y	14685	14472	1
01	SHUT IN	252253	-0-	252253	325949	204542	3	42	4	Y	43335	43132	1
						47669	9						213
													416

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #:		W114H	RRCID ->	294009	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	117962	-0-	117962	117962	91860	3	1	4	Y	23728	23384	1
						26101	9						344
01	SHUT IN	222024	-0-	222024	339986	168889	3	35	4	Y	48273	48154	1
						53100	9						463

BRIGHAM OPERATING, LLC		WELL #:		092825	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11036 - 16220	
RALPHIE 7 UNIT				2H									
08	DLQ G-10	61444	-0-	61444	61444	44886	3	3175	4	Y	12166	12132	0
						13383	9						185
09	DLQ G-10	54976	-0-	54976	116420	3908	3	40609	4	Y	9508	9605	0
						10459	9						88
10	DLQ G-10	41604	-0-	41604	158024	2790	1	24431	3	Y	9049	8891	0
						4429	4	9954	9				246
11	0	37844	-0-	37844	195868	2589	1	25785	3	Y	8609	8718	0
						9470	9						137
12	0	19233	-0-	19233	215101	1344	1	13697	3	Y	3811	3861	0
						4192	9						87
*01	225575 X	10474	-0-	-215101	-0-	845	1	7253	3	Y	2160	2142	0
						2376	9						105

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10976 - 16100	
08	DLQ G-10	36111	-0-	36111	36111	26746	3	9365	9	Y	8514	8491	0
						3688	3	6981	4	Y	2714	2742	0
09	DLQ G-10	13654	-0-	13654	49765	2985	9						390
						2790	1	22650	3	Y	10294	10115	0
10	DLQ G-10	40945	-0-	40945	90710	4182	4	11323	9				569
						2589	1	23460	3	Y	9149	9265	0
11	126823 X	36113	-0-	-90710	-0-	10064	9						453
						1344	1	13820	3	Y	3928	3980	0
12	0	19485	-0-	19485	19485	4321	9						401
						845	1	14586	3	Y	4592	4554	0
01	0	20482	-0-	20482	39967	5051	9						439

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
LAKEWOOD ENERGY LLC				100119											
STATE WHITE ROCK				WELL #:	5H	RRCID ->	293758	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	8198	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	2200	-0-	2200	2200		2177	3	23	9	N	21			21
10	SHUT IN	192934	-0-	192934	195134		180629	3	12305	9	N	11186	10610	1	597
*11	SHUT IN	226393	-0-	226393	421527		209996	3	16397	9	N	14906	13873	1	1630
12	SHUT IN	248560	-0-	248560	670087		230935	3	17625	9	N	16023	14984	1	2669
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	670087						N	-0-			2669

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.	10669	-	10778
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10943	-	15180
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-		620	1	3989	3	Y	462	534	0	243
							201	4	508	9					
09	5790 X	4991	-0-	-799	-0-		600	1	3955	3	Y	394	527	0	110
							3	4	433	9					
10	5983 X	4442	-0-	-1541	-0-		619	1	3639	3	Y	165	292	0	116
							2	4	182	9					
11	5400 X	4581	-0-	-819	-0-		544	1	3642	3	Y	346	303	0	159
							14	4	381	9					
12	5425 X	4212	-0-	-1213	-0-		560	1	3294	3	Y	302	287	0	174
							26	4	332	9					
*01	3784 X	NO RPT	-0-	-3784	-0-						Y	NO RPT			174

FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10336	-	12578
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			342
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			342
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			342
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			342
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			342
01	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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		15	3	7	9	N	6			268
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			268
10	0	128	-0-	128	128		61	3	67	9	N	61			329
11	0	17	-0-	17	145		5	3	12	9	N	11			340
12	0	-0-	-0-	-0-	145						N	-0-			340
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145						N	NO RPT			340

MICHIGAN 21				WELL #:	1H	RRCID ->	283807	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10773	-	14577
08	4216 X	799	-0-	-3417	-0-		732	3	67	9	N	61			318
09	3990 X	138	-0-	-3852	-0-		58	3	80	9	N	73			391
10	4123 X	2064	-0-	-2059	-0-		1459	3	605	9	N	550	370	1	498
11	6000 X	943	-0-	-5057	-0-		714	3	229	9	N	208	368	1	338
12	6200 X	1023	-0-	-5177	-0-		769	3	254	9	N	231			569
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			569

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807													
SONOMA STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10130		- 12380			
M	O	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
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	-0-				291
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
01	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				
08	9362	X	6601	-0-	-2761	-0-	6208	3	393	9	N	357	328	0	1 8	417
09	15630	X	5464	-0-	-10166	-0-	5109	3	355	9	N	323	246	0	1 8	493
10	14260	X	3242	-0-	-11018	-0-	2833	3	409	9	N	372	388	0		401
11	12840	X	3011	-0-	-9829	-0-	2604	3	407	9	N	370	329	0		442
12	11935	X	3651	-0-	-8284	-0-	3242	3	409	9	N	372	298	0		516
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT				516

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492		PERF.11005		- 15313			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				252
01	14B2	EXT	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				354
10	14B2	EXT	1765	-0-	1765	1765	1379	3	386	9	N	351			704
11	14B2	EXT	1822	-0-	1822	3587	1452	3	370	9	N	336	183	1	857
12	14B2	EXT	1538	-0-	1538	5125	1232	3	306	9	N	278	928	1	207
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5125					N	NO RPT			207

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11078		- 20648				
08	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	44703	3	16	4	Y	2594	2534	0	4 8	126
							2853	9								
09	46677	X	46677	-0-	-0-	-0-	43614	3	13	4	Y	2773	2796	0	1 8	102
							3050	9								
10	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	44047	3	1	4	Y	2876	2797	0	2 8	203
							3164	9								
11	45420	X	42422	-0-	-2998	-0-	39411	3	41	4	Y	2700	2658	0	1 8	244
							2970	9								
12	46934	X	42096	-0-	-4838	-0-	38818	3	401	4	Y	2615	2710	0		149
							2877	9								
*01	33308	X	NO RPT	-0-	-33308	-0-					Y	NO RPT				149

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		//CONT.// 124807		WELL #:	11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10863	- 20716	
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
08	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	29102 3 4583 9	1 4	Y	4166	4092 0	7 8	325
09	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	27557 3 3793 9	21 4	Y	3448	3495 0	1 8	277
10	30938 X	30821	-0-	-117	-0-	26545 3 4269 9	7 4	Y	3881	3877 0	2 8	327
11	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	26626 3 3517 9	20 4	Y	3197	3178 0	1 8	345
12	30938 X	30934	-0-	-4	-0-	27281 3 3616 9	37 4	Y	3287	3279 0		353
*01	20768 X	NO RPT	-0-	-20768	-0-			Y	NO RPT			353
STATE CVX UNIT B1314		WELL #:	20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063			
08	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	37895 3 4715 9	114 4	Y	4286	4534 0	8 8	287
09	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	36205 3 4221 9	115 4	Y	3837	3795 0	1 8	328
10	41372 X	41372	-0-	-0-	-0-	37266 3 4062 9	44 4	Y	3693	3741 0	3 8	236
11	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	38156 3 4278 9	31 4	Y	3889	3867 0	1 8	257
12	44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	39580 3 4380 9	90 4	Y	3982	3961 0		278
*01	27126 X	NO RPT	-0-	-27126	-0-			Y	NO RPT			278
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:	10H	RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689			
08	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	27356 3 1674 9	550 4	N	1522	1568 0	4 8	435
09	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	28341 3	1350 9	N	1227	1326 0	1 8	335
10	31959 X	31959	-0-	-0-	-0-	30543 3	1416 9	N	1287	1403 0	1 8	318
11	29551 X	29551	-0-	-0-	-0-	28007 3 1462 9	82 4	N	1329	1306 0	1 8	340
12	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	28769 3	1487 9	N	1352	1491 0		201
01	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-			N	NO RPT			201
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #:	1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910			
08	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	15277 3 2262 9	130 4	Y	2056	2166 0	5 8	163
09	17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	15317 3 2104 9	73 4	Y	1913	1815 0	10 8	251
10	16895 X	16813	-0-	-82	-0-	13923 3 2176 9	714 4	Y	1978	1850 0	2 8	289
11	17310 X	13820	-0-	-3490	-0-	11144 3 1690 9	986 4	Y	1536	1662 0	1 8	162
12	18073 X	13583	-0-	-4490	-0-	11655 3 1730 9	198 4	Y	1573	1573 0		162
01	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-			Y	NO RPT			162

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	EOM BALANCE

08	23405 X	20715	-0-	-2690	-0-	19028	3	161	4	Y	1387	1471	0	3 8	110
09	24180 X	21258	-0-	-2922	-0-	1526 19503	9 3	92	4	Y	1512	1416	0	8 8	198
10	24986 X	18561	-0-	-6425	-0-	1663 16239	9 3	796	4	Y	1387	1297	0	1 8	199
11	24180 X	16894	-0-	-7286	-0-	1526 14223	9 3	1154	4	Y	1379	1433	0		145
12	23188 X	19034	-0-	-4154	-0-	1517 16962	9 3	284	4	Y	1625	1603	0		167
01	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-	1788	9			Y	NO RPT				167

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709					
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1912	3	727	9	Y	661	658	0	1 8	35
09	3000 N	4459	-0-	-1459	-0-	3578 878	3 9	3	4	Y	798	798	0		35
10	3100 N	4822	-0-	-1722	-0-	3935	3	887	9	Y	806	804	0		37
11	3000 N	1632	-0-	-1368	-0-	821 810	3 9	1	4	Y	736	734	0		39
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	671	675	0		35
*01	1280 X	NO RPT	-0-	-1280	-0-					Y	NO RPT				35

SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285595		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487					
08	38993 X	38993	-0-	-0-	-0-	33024	3	2941	4	Y	2753	2674	0	5 8	253
09	39240 X	36796	-0-	-2444	-0-	3028 33921	9 3	148	4	Y	2479	2490	0	1 8	241
10	40548 X	37488	-0-	-3060	-0-	2727 34555	9 3	2933	9	Y	2666	2622	0	2 8	295
11	39240 X	33181	-0-	-6059	-0-	30599	3	2582	9	Y	2347	2415	0		227
12	39060 X	36398	-0-	-2662	-0-	33965 2431	3 9	2	4	Y	2210	2303	0		134
*01	24904 X	NO RPT	-0-	-24904	-0-					Y	NO RPT				134

SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167					
08	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	14509	3	99	4	Y	1424	1460	0	3 8	162
09	15450 X	10006	-0-	-5444	-0-	1566 8488	9 3	574	4	Y	858	859	0		161
10	15965 X	14906	-0-	-1059	-0-	944 12000	9 3	1675	4	Y	1119	1066	0	1 8	214
11	15450 X	14285	-0-	-1165	-0-	1231 10557	9 3	2059	4	Y	1517	1421	0	1 8	309
12	15965 X	14348	-0-	-1617	-0-	1669 12160	9 3	771	4	Y	1288	1437	0		160
*01	11330 X	NO RPT	-0-	-11330	-0-	1417	9			Y	NO RPT				160

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14847 X	14847	-0-	-0-	13651 3	48 4	N	65
09	15866 X	15866	-0-	-0-	14186 3	16 4	N	99
10	16056 X	16056	-0-	-0-	14708 3	1348 9	N	84
11	15858 X	15858	-0-	-0-	14163 3	1695 9	N	111
12	16199 X	16199	-0-	-0-	14392 3	1807 9	N	103
01	11842 X	NO RPT	-0-	-11842			N	103

CHRISTIAN 2		WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730
08	31033 X	31033	-0-	-0-	27592 3	228 4	Y	302
09	30232 X	30232	-0-	-0-	27072 3	16 4	Y	478
10	30721 X	25863	-0-	-4858	22901 3	8 4	Y	220
11	29730 X	25267	-0-	-4463	22397 3	10 4	Y	202
12	30721 X	27102	-0-	-3619	24074 3	36 4	Y	183
*01	20020 X	NO RPT	-0-	-20020			Y	183

CROCKETT 15		WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318
08	14570 X	13947	-0-	-623	310 1	12660 3	N	396
09	14100 X	13480	-0-	-620	300 1	10967 3	N	519
10	16700 X	16700	-0-	-0-	2903 1	10523 3	N	329
11	14733 X	14733	-0-	-0-	1170 1	9934 3	N	691
12	14600 X	14600	-0-	-0-	1209 1	10653 3	N	535
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950			N	535

BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501
08	21328 X	20512	-0-	-816	18283 3	10 4	N	371
09	20640 X	20478	-0-	-162	17418 3	878 4	N	402
10	22067 X	22067	-0-	-0-	19731 3	2 4	N	424
11	21131 X	21131	-0-	-0-	18872 3	6 4	N	461
12	21173 X	21143	-0-	-30	18890 3	7 4	N	463
01	21173 X	NO RPT	-0-	-21173			N	463

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//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	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829						
08	38781 X	38781	-0-	-0-	-0-	34909 3 3764 9	108 4	Y	3422	3656 0	7 8	229	
09	37390 X	37390	-0-	-0-	-0-	33630 3 3648 9	112 4	Y	3316	3261 0	1 8	283	
10	38130 X	36937	-0-	-1193	-0-	32955 3 3940 9	42 4	Y	3582	3581 0	2 8	228	
11	38250 X	37517	-0-	-733	-0-	33643 3 3847 9	27 4	Y	3497	3493 0	1 8	231	
12	39525 X	37337	-0-	-2188	-0-	33408 3 3841 9	88 4	Y	3492	3479 0		244	
*01	23452 X	NO RPT	-0-	-23452	-0-			Y	NO RPT			244	
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854 - 18459						
08	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	18761 3 3179 9	Y	2890	2781 0	2 8	240	
09	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	4 1 48 4	18126 3 2786 9	Y	2533	2657 0		116	
10	21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	5 1 2870 9	18702 3	Y	2609	2697 0	1 8	151	
11	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	5 1 3104 9	19353 3	Y	2822	2784 0	1 8	188	
12	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	5 1 62 4	19696 3 3010 9	Y	2736	2743 0		181	
*01	11646 X	NO RPT	-0-	-11646	-0-			Y	NO RPT			181	
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812 - 20601						
08	41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	34188 3 6441 9	874 4	Y	5855	5852 0	5 8	328	
09	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	30548 3 5342 9	64 4	Y	4856	4929 0	1 8	254	
10	35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	29819 3 5204 9	5 4	Y	4731	4736 0	2 8	321	
11	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	30759 3 4989 9	79 4	Y	4535	4579 0	1 8	276	
12	37432 X	37432	-0-	-0-	-0-	32535 3 4880 9	17 4	Y	4436	4441 0		271	
*01	23672 X	NO RPT	-0-	-23672	-0-			Y	NO RPT			271	
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10980 - 18188						
08	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	11910 3 1008 9	649 4	Y	916	1005 0	1 8	128	
09	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	12696 3 946 9	10 4	Y	860	878 0		110	
10	13578 X	12932	-0-	-646	-0-	11938 3	994 9	Y	904	871 0	1 8	160	
11	12390 X	11708	-0-	-682	-0-	10793 3	915 9	Y	832	859 0		133	
12	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	13505 3	993 9	Y	903	884 0		152	
01	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT			152	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON A36		//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	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11182	- 21151							
08	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	24242 3053	3 9	985	4	Y	2775	2750	0	3 8	155
09	26610 X	26368	-0-	-242	-0-	23699 2588	3 9	81	4	Y	2353	2384	0	1 8	123
10	27497 X	26710	-0-	-787	-0-	24214 2490	3 9	6	4	Y	2264	2265	0	1 8	153
11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	24166 2746	3 9	97	4	Y	2496	2496	0	1 8	152
12	27497 X	26625	-0-	-872	-0-	23830 2772	3 9	23	4	Y	2520	2518	0		154
*01	16544 X	NO RPT	-0-	-16544	-0-					Y	NO RPT				154
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576	- 17490							
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	13937 1598	3 9	43	4	N	1453	1561	0	1 8	354
09	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	13762 1431	3 9	20	4	N	1301	1471	0		184
10	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	14304	3	1415	9	N	1286	1355	0	1 8	284
11	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	13716	3	1574	9	N	1431	1380	0		335
12	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	13883	3	1385	9	N	1259	1142	0		452
01	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT				452
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11395	- 19990							
08	25300 X	25300	-0-	-0-	-0-	22837 2462	3 9	1	4	Y	2238	2201	0	4 8	175
09	25020 X	24366	-0-	-654	-0-	21856 2493	3 9	17	4	Y	2266	2258	0	1 8	182
10	25854 X	22624	-0-	-3230	-0-	20299 2319	3 9	6	4	Y	2108	2107	0	1 8	175
11	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	19948 2675	3 9	15	4	Y	2432	2344	0	1 8	262
12	25296 X	19642	-0-	-5654	-0-	17395 2223	3 9	24	4	Y	2021	2066	0		217
*01	17182 X	NO RPT	-0-	-17182	-0-					Y	NO RPT				217
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11152	- 18245							
08	32111 X	32111	-0-	-0-	-0-	28361 3009	3 9	741	4	N	2735	2944	0	5 8	349
09	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	29160 2803	3 9	194	4	N	2548	2595	0	1 8	301
10	32960 X	32960	-0-	-0-	-0-	29955	3	3005	9	N	2732	2733	0	2 8	346
11	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	27096 2742	3 9	808	4	N	2493	2450	0	1 8	388
12	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	27908 2719	3 9	74	4	N	2472	2445	0		415
01	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT				415

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	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
08	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	35344	3	73	4	N	986	1092	0	6 8	215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	9			N	1	1	8		215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	2	8		243
11	14B2 EXT	38422	-0-	38422	38422	515	1	36926	3	N	891	952	0	1 8	181
12	14B2 EXT	52544	-0-	52544	90966	861	1	50348	3	N	1214	1197	0		198
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90966	1335	9			N	NO RPT				198
DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #:	1H	RRCID ->	286301	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	11166	-	20158		
08	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	18087	3	1135	9	N	1032	1102	0	2 8	424
09	19020 X	17863	-0-	-1157	-0-	14680	3	1855	4	N	1207	1068	0	5 8	558
10	22009 X	22009	-0-	-0-	-0-	1328	9			N					
11	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	17871	3	2641	4	N	1361	1388	0	1 8	396
12	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	1497	9			N					
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-	14807	3	4091	4	N	1183	1189	0		390
						1301	9			N					
						1088	1	17205	3	N	1167	994	0		563
						1186	4	1284	9	N	NO RPT				563
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11215	-	17879		
08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	15241	3	5	4	Y	1580	1523	0	3 8	243
09	17640 X	16873	-0-	-767	-0-	1738	9			Y					
10	18228 X	16787	-0-	-1441	-0-	15187	3	1686	9	Y	1533	1595	0	5 8	176
11	17910 X	15275	-0-	-2635	-0-	15330	3	73	4	Y	1258	1261	0	1 8	239
12	18507 X	14822	-0-	-3685	-0-	1384	9			Y					
*01	12364 X	NO RPT	-0-	-12364	-0-	13132	3	6	4	Y	1943	1823	0	1 8	358
						2137	9			Y					
						13114	3	12	4	Y	1542	1659	0		241
						1696	9			Y	NO RPT				241
ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	11351	-	19101		
08	31531 X	31531	-0-	-0-	-0-	28166	3	3365	9	Y	3059	2950	0	4 8	175
09	33810 X	32793	-0-	-1017	-0-	7	1	29540	3	Y	2915	2946	0	1 8	143
10	34937 X	29910	-0-	-5027	-0-	39	4	3207	9	Y					
11	33810 X	27603	-0-	-6207	-0-	19	1	26583	3	Y	3003	3000	0	1 8	177
12	33883 X	25059	-0-	-8824	-0-	5	4	3303	9	Y	2761	2665	0		273
*01	24046 X	NO RPT	-0-	-24046	-0-	24566	3	3037	9	Y	1660	1883	0		50
						3	1	23230	3	Y					
						1826	9			Y	NO RPT				50
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11146	-	17880		
08	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	15400	3	5	4	Y	2052	1971	0	3 8	316
09	17940 X	16394	-0-	-1546	-0-	2257	9			Y					
10	18538 X	14899	-0-	-3639	-0-	14245	3	2149	9	Y	1954	2039	0	7 8	224
11	18218 X	18218	-0-	-0-	-0-	12906	3	62	4	Y	1755	1737	0	1 8	333
12	18321 X	16034	-0-	-2287	-0-	1931	9			Y					
*01	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-	16444	3	8	4	Y	1605	1642	0		296
						1766	9			Y					
						14239	3	13	4	Y	1620	1663	0		253
						1782	9			Y	NO RPT				253

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZEMAN-STATE ALLOC. A 4042		WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10829 - 18483	
08	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	23786 3 3738 9	Y	3398	3279 0	3 8	282
09	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	6 1 65 4	24691 3 3505 9	Y	3186	3321 0	1 8	146
10	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	6 1 3578 9	24466 3	Y	3253	3347 0	1 8	187
11	23940 X	20721	-0-	-3219	-0-	5 1 2895 9	17821 3	Y	2632	2644 0		175
12	24738 X	23517	-0-	-1221	-0-	6 1 67 4	20182 3 3262 9	Y	2965	2944 0		196
*01	17556 X	NO RPT	-0-	-17556	-0-			Y	NO RPT			196
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10854 - 18459	
08	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	41089 3 4981 9	1 4	Y	4528	4366 0	5 8	258
09	43551 X	43551	-0-	-0-	-0-	9 1 52 4	38987 3 4503 9	Y	4094	4150 0	1 8	201
10	45209 X	45209	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	40590 3 4583 9	Y	4166	4176 0	1 8	247
11	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	39194 3	4536 9	Y	4124	3963 0		408
12	44361 X	33552	-0-	-10809	-0-	3 1 3790 9	29759 3	Y	3445	3749 0		104
*01	31482 X	NO RPT	-0-	-31482	-0-			Y	NO RPT			104
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #:	40H	RRCID ->	286481	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10723 - 18176	
08	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	24018 3	3923 9	Y	3566	3438 0	4 8	204
09	26280 X	25823	-0-	-457	-0-	5 1 30 4	22264 3 3524 9	Y	3204	3249 0	1 8	158
10	27156 X	25907	-0-	-1249	-0-	16 1 4 4	22408 3 3479 9	Y	3163	3179 0	1 8	187
11	26220 X	22495	-0-	-3725	-0-	19130 3	3365 9	Y	3059	2944 0		302
12	27156 X	13117	-0-	-14039	-0-	1 1 2127 9	10989 3	Y	1934	2178 0		58
*01	16632 X	NO RPT	-0-	-16632	-0-			Y	NO RPT			58
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #:	10H	RRCID ->	286795	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	11110 - 23044	
08	54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	1085 1 159 4	47936 3 5226 9	N	4751	4797 0	10 8	422
09	52865 X	52865	-0-	-0-	-0-	1050 1 4918 9	46897 3	N	4471	4505 0	2 8	386
10	54095 X	52841	-0-	-1254	-0-	1085 1 28 4	46760 3 4968 9	N	4516	4549 0	3 8	386
11	52350 X	50519	-0-	-1831	-0-	1050 1 53 4	44559 3 4857 9	N	4415	4558 0	1 8	242
12	54095 X	34527	-0-	-19568	-0-	1085 1 10 4	29916 3 3516 9	N	3196	3274 0		164
01	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-			N	NO RPT			164

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591		PERF.10876 - 18096								
08	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	639	1	24687	3	Y	4009	3923	0	4	8	343
						93	4	4410	9							
09	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	617	1	22263	3	Y	3364	3481	0	7	8	219
						3700	9									
10	27311 X	27250	-0-	-61	-0-	647	1	22691	3	Y	3556	3452	0	1	8	446
						3912	9									
11	26730 X	22738	-0-	-3992	-0-	549	1	18335	3	Y	3504	3470	0	1	8	479
						3854	9									
12	29822 X	20863	-0-	-8959	-0-	518	1	16485	3	Y	3366	3431	0			414
						157	4	3703	9							
*01	18128 X	NO RPT	-0-	-18128	-0-					Y	NO RPT					414
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615		PERF.10767 - 18433								
08	27957 X	27957	-0-	-0-	-0-	24392	3	166	4	Y	3090	3185	0	8	8	352
						3399	9									
09	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	22041	3	1491	4	Y	3209	2956	0	2	8	603
						3530	9									
10	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	21038	3	2937	4	Y	3228	3008	0	3	8	569
						3551	9									
11	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	18746	3	3655	4	Y	3262	3164	0	1	8	666
						3588	9									
12	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	21651	3	1374	4	Y	3112	3391	0			387
						3423	9									
*01	18018 X	NO RPT	-0-	-18018	-0-					Y	NO RPT					387
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388		PERF.11440 - 21213								
08	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	21507	3	393	4	Y	1711	1652	0	3	8	224
						1882	9									
09	33030 X	24075	-0-	-8955	-0-	21803	3	296	4	Y	1796	1901	0			119
						1976	9									
10	34131 X	25330	-0-	-8801	-0-	23205	3	2125	9	Y	1932	2034	0	1	8	121
						19466	3	105	4	Y	2515	2403	0	1	8	232
11	29160 X	22338	-0-	-6822	-0-	2767	9									
12	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	26901	3	2704	9	Y	2458	2541	0			149
*01	15928 X	NO RPT	-0-	-15928	-0-					Y	NO RPT					149
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594		PERF.11079 - 23976								
08	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	18027	3	1606	4	Y	2648	2603	0	4	8	243
						2913	9									
09	25920 X	23093	-0-	-2827	-0-	19574	3	85	4	Y	3122	3061	0	1	8	303
						3434	9									
10	26784 X	22540	-0-	-4244	-0-	19366	3	3174	9	Y	2885	2815	0	2	8	311
						19646	3	3214	9	Y	2922	2951	0			282
11	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	20261	3	1	4	Y	2702	2820	0			164
12	23870 X	23234	-0-	-636	-0-	2972	9									
*01	14102 X	NO RPT	-0-	-14102	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.	11635 - 19918		
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
08		38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	35894 3	269 4	Y	1881	1867 0	4 8	182		
09		36270 X	36066	-0-	-204	-0-	2069 9 34281 3	1 4	Y	1622	1624 0	1 8	179		
10		37479 X	34983	-0-	-2496	-0-	1784 9 33377 3	1606 9	Y	1460	1539 0	1 8	102		
11		36270 X	34263	-0-	-2007	-0-	32502 3 1749 9	12 4	Y	1590	1508 0		184		
12		37479 X	36013	-0-	-1466	-0-	33814 3 1813 9	386 4	Y	1648	1722 0		110		
*01		23804 X	NO RPT	-0-	-23804	-0-			Y	NO RPT			110		

STATE CVX A1314 UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	288082	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10986 - 20822		
08		46468 X	46468	-0-	-0-	-0-	43165 3	324 4	Y	2708	2692 0	6 8	262		
09		44405 X	44405	-0-	-0-	-0-	2979 9 41772 3	1 4	Y	2393	2390 0	1 8	264		
10		45777 X	45777	-0-	-0-	-0-	2632 9 43356 3	2421 9	Y	2201	2307 0	2 8	154		
11		45318 X	45318	-0-	-0-	-0-	42477 3 2826 9	15 4	Y	2569	2424 0	1 8	298		
12		43679 X	39375	-0-	-4304	-0-	36512 3 2446 9	417 4	Y	2224	2374 0		148		
*01		30998 X	NO RPT	-0-	-30998	-0-			Y	NO RPT			148		

SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #:	21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	10976 - 21741		
08		54560 X	50490	-0-	-4070	-0-	31 1 5829 9	44630 3	Y	5299	5295 0	8 8	49		
09		52800 X	48774	-0-	-4026	-0-	30 1 46 4	43122 3	Y	5069	5035 0	7 8	76		
10		54064 X	46904	-0-	-7160	-0-	41444 3 5576 9	5460 9	Y	4964	4920 0	2 8	91		
11		48870 X	39804	-0-	-9066	-0-	35072 3 4732 9	4732 9	Y	4302	4290 0	1 8	102		
12		50499 X	37551	-0-	-12948	-0-	32933 3 4367 9	251 4	Y	3970	3956 0		116		
*01		35838 X	NO RPT	-0-	-35838	-0-			Y	NO RPT			116		

CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10457 - 16707		
08		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	15661 3 1561 9	130 4	Y	1419	1453 0	2 8	147		
09		35100 X	14759	-0-	-20341	-0-	13387 3 1364 9	8 4	Y	1240	1175 0	5 8	207		
10		27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	24810 3 2978 9	9 4	Y	2707	2621 0	1 8	232		
11		22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	20076 3 2354 9	9 4	Y	2140	2206 0		166		
12		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19514 3 2197 9	29 4	Y	1997	2029 0		134		
*01		12320 X	NO RPT	-0-	-12320	-0-			Y	NO RPT			134		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349														
08	52825 X	52825	-0-	-0-	-0-	48503 3 4305 9	17 4	Y	3914	3824 0	6 8	190		
09	51600 X	50092	-0-	-1508	-0-	46295 3 3783 9	14 4	Y	3439	3501 0	1 8	127		
10	53320 X	50994	-0-	-2326	-0-	46972 3 4021 9	1 4	Y	3655	3583 0	2 8	260		
11	52868 X	52868	-0-	-0-	-0-	48991 3 3827 9	50 4	Y	3479	3424 0	1 8	314		
12	54529 X	54149	-0-	-380	-0-	49764 3 3952 9	433 4	Y	3593	3702 0		205		
*01	35222 X	NO RPT	-0-	-35222	-0-			Y	NO RPT			205		

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090														
08	51987 X	47657	-0-	-4330	-0-	31 1 4376 9	43250 3	Y	3978	3975 0	6 8	37		
09	50970 X	44150	-0-	-6820	-0-	30 1 43 4	39897 3 4180 9	Y	3800	3775 0	5 8	57		
10	52669 X	42013	-0-	-10656	-0-	37857 3	4156 9	Y	3778	3744 0	2 8	69		
11	45900 X	26441	-0-	-19459	-0-	23662 3	2779 9	Y	2526	2534 0	1 8	60		
12	47647 X	22490	-0-	-25157	-0-	19780 3 2559 9	151 4	Y	2326	2318 0		68		
*01	33814 X	NO RPT	-0-	-33814	-0-			Y	NO RPT			68		

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789														
08	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	24951 3 3380 9	9 4	Y	3073	3000 0	5 8	149		
09	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	22173 3 3002 9	9 4	Y	2729	2776 0	1 8	101		
10	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	22914 3 3295 9	1 4	Y	2995	2929 0	2 8	213		
11	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	21734 3 2840 9	28 4	Y	2582	2561 0	1 8	233		
12	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	22298 3 2996 9	248 4	Y	2724	2802 0		155		
01	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-			Y	NO RPT			155		

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596														
08	76105 X	76105	-0-	-0-	-0-	65409 3 10691 9	5 4	Y	9719	9728 0	14 8	513		
09	75031 X	75031	-0-	-0-	-0-	64343 3 10634 9	54 4	Y	9667	9756 0	2 8	422		
10	76178 X	76178	-0-	-0-	-0-	66033 3	10145 9	Y	9223	9301 0	5 8	430		
11	72778 X	72778	-0-	-0-	-0-	63370 3 9331 9	77 4	Y	8483	8462 0	2 8	449		
12	71920 X	69410	-0-	-2510	-0-	60314 3 9079 9	17 4	Y	8254	8268 0		435		
*01	48092 X	NO RPT	-0-	-48092	-0-			Y	NO RPT			435		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526														
08	35514 X	35514	-0-	-0-	-0-	31982 3267	3	265	4	Y	2970	3022 0	4 8	307
09	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	32765 2978	3	20	4	Y	2707	2551 0	10 8	453
10	34441 X	34382	-0-	-59	-0-	31387 2983	3	12	4	Y	2712	2793 0	1 8	225
11	33330 X	30942	-0-	-2388	-0-	28237 2693	3	12	4	Y	2448	2483 0		190
12	34441 X	32915	-0-	-1526	-0-	30130 2740	3	45	4	Y	2491	2513 0		168
*01	21560 X	NO RPT	-0-	-21560	-0-					Y	NO RPT			168

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
08	62113 X	62113	-0-	-0-	-0-	55828 6281	3	4	4	Y	5710	5669 0	8 8	301
09	67770 X	58484	-0-	-9286	-0-	52379 6061	3	44	4	Y	5510	5569 0	1 8	241
10	70029 X	57700	-0-	-12329	-0-	51606 45125	3	6094	9	Y	5540	5579 0	3 8	259
11	63450 X	50812	-0-	-12638	-0-	45125 5632	3	55	4	Y	5120	5107 0	1 8	271
12	62124 X	51223	-0-	-10901	-0-	46003 5207	3	13	4	Y	4734	4755 0		250
*01	35288 X	NO RPT	-0-	-35288	-0-					Y	NO RPT			250

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
08	45291 X	34750	-0-	-10541	-0-	31 2465	1	32254	3	Y	2241	2243 0	3 8	21
09	40230 X	32726	-0-	-7504	-0-	30 33	1	30345	3	Y	2107	2094 0	3 8	31
10	41571 X	32611	-0-	-8960	-0-	30280 2331	3	2331	9	Y	2119	2100 0	1 8	39
11	40230 X	24844	-0-	-15386	-0-	23103 2864	3	1741	9	Y	1583	1584 0	1 8	37
12	38781 X	31128	-0-	-7653	-0-	28649 2261	3	218	4	Y	2055	2032 0		60
01	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					Y	NO RPT			60

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981														
08	35247 X	28835	-0-	-6412	-0-	25419 3049	3	367	4	N	2772	2563 0	3 8	403
09	34110 X	26225	-0-	-7885	-0-	23361 2770	3	94	4	N	2518	2651 0	6 8	264
10	33666 X	27111	-0-	-6555	-0-	620 2606	1	23885	3	N	2369	2494 0		278
11	30390 X	25904	-0-	-4486	-0-	561 87	1	22592	3	N	2422	2410 0	1 8	289
12	31403 X	25291	-0-	-6112	-0-	580 1	1	22441	3	N	2063	2066 0		286
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT			286

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//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
08		20251 X	20251	-0-	-0-	455	1	17585	3	Y	1950	1930	0	2	8	167
						66	4	2145	9							
09		22200 X	17064	-0-	-5136	411	1	14842	3	Y	1646	1702	0	4	8	107
						1811	9									
10		22940 X	16657	-0-	-6283	413	1	14473	3	Y	1610	1574	0			203
						1771	9									
11		22200 X	20008	-0-	-2192	531	1	17766	3	Y	1555	1545	0			213
						1711	9									
12		22041 X	14598	-0-	-7443	403	1	12833	3	Y	1127	1201	0			139
						122	4	1240	9							
*01		14366 X	NO RPT	-0-	-14366					Y	NO RPT					139

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A																
08		37658 X	37658	-0-	-0-	34144	3	12	4	Y	3184	3111	0	5	8	155
						3502	9									
09		34785 X	34785	-0-	-0-	31675	3	12	4	Y	2816	2866	0	1	8	104
						3098	9									
10		35805 X	33362	-0-	-2443	30225	3	1	4	Y	2851	2801	0	2	8	203
						3136	9									
11		34650 X	33492	-0-	-1158	30498	3	34	4	Y	2691	2650	0	1	8	243
						2960	9									
12		35805 X	34791	-0-	-1014	31371	3	322	4	Y	2816	2899	0			160
						3098	9									
*01		21846 X	NO RPT	-0-	-21846					Y	NO RPT					160

DOROTHY UNIT 38																
08		38440 X	38440	-0-	-0-	31118	3	479	4	Y	6221	6187	0	4	8	172
						6843	9									
09		46830 X	31120	-0-	-15710	26090	3	67	4	Y	4512	4570	0	11	8	103
						4963	9									
10		47492 X	31114	-0-	-16378	26382	3	13	4	Y	4290	4346	0	1	8	115
						4719	9									
11		25868 X	25868	-0-	-0-	21747	3	48	4	Y	3703	3712	0			106
						4073	9									
12		38440 X	29180	-0-	-9260	24502	3	137	4	Y	4128	4113	0			121
						4541	9									
*01		27280 X	NO RPT	-0-	-27280					Y	NO RPT					121

CROWLEY 7527 ALLOC. A																
08		27088 X	27088	-0-	-0-	641	1	24761	3	Y	1447	1434	0	1	8	124
						94	4	1592	9							
09		29250 X	25614	-0-	-3636	652	1	23510	3	Y	1320	1355	0	3	8	86
						1452	9									
10		30225 X	25778	-0-	-4447	676	1	23678	3	Y	1294	1256	0			162
						1	4	1423	9							
11		29250 X	21958	-0-	-7292	600	1	20056	3	Y	1184	1184	0			162
						1302	9									
12		28416 X	28416	-0-	-0-	815	1	25917	3	Y	1306	1307	0			161
						247	4	1437	9							
*01		19228 X	NO RPT	-0-	-19228					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146 - 20921						
08	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	24583 2395	3 9	1 4	Y	2177	2156 0	4 8	170
09	28080 X	25982	-0-	-2098	-0-	23492 2472	3 9	18 4	Y	2247	2236 0	1 8	180
10	27683 X	24833	-0-	-2850	-0-	22527 2300	3 9	6 4	Y	2091	2087 0	1 8	173
11	27240 X	22032	-0-	-5208	-0-	19649 2369	3 9	14 4	Y	2154	2094 0	1 8	232
12	28148 X	20570	-0-	-7578	-0-	18382 2163	3 9	25 4	Y	1966	1987 0		211
*01	15796 X	NO RPT	-0-	-15796	-0-				Y	NO RPT			211
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820 - 21431						
08	54250 X	51172	-0-	-3078	-0-	31 5620	1 9	45521 3	Y	5109	5148 0	7 8	47
09	71310 X	42012	-0-	-29298	-0-	30 40	1 4	37529 3	Y	4012	3993 0	6 8	60
10	73687 X	40801	-0-	-32886	-0-	36548 35041	3 3	4253 9	Y	3866	3840 0	2 8	71
11	78420 X	39024	-0-	-39396	-0-	35041 32451	3 3	3983 9	Y	3621	3605 0	1 8	86
12	81034 X	36326	-0-	-44708	-0-	32451 3628	3 9	247 4	Y	3298	3288 0		96
01	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-				Y	NO RPT			96
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191						
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	24205 2738	3 9	373 4	Y	2489	2555 0	1 8	69
09	29850 X	28782	-0-	-1068	-0-	25912 2804	3 9	66 4	Y	2549	2554 0	6 8	58
10	30845 X	27378	-0-	-3467	-0-	24724 2642	3 9	12 4	Y	2402	2408 0		63
11	29160 X	21706	-0-	-7454	-0-	19448 2215	3 9	43 4	Y	2014	2019 0		58
12	29729 X	28174	-0-	-1555	-0-	25145 2888	3 9	141 4	Y	2625	2606 0		77
*01	21098 X	NO RPT	-0-	-21098	-0-				Y	NO RPT			77
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311						
08	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	39262 3543	3 9	604 4	Y	3221	3199 0	2 8	89
09	54570 X	46669	-0-	-7901	-0-	43507 3050	3 9	112 4	Y	2773	2792 0	7 8	63
10	56389 X	49014	-0-	-7375	-0-	45958 3034	3 9	22 4	Y	2758	2773 0	1 8	73
11	45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	42611 2787	3 9	94 4	Y	2534	2534 0		73
12	48236 X	46150	-0-	-2086	-0-	42687 3223	3 9	240 4	Y	2930	2917 0		86
*01	34232 X	NO RPT	-0-	-34232	-0-				Y	NO RPT			86

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM														
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
RICHMOND W STATE 4239 A-B												WELL #:	71H	RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10798	-	18356
08	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	36332 3	4 4	Y	4422	4349 0	7 8	199											
09	46590 X	40662	-0-	-5928	-0-	4864 9																	
10	48143 X	41520	-0-	-6623	-0-	36039 3	4623 9	Y	4203	4241 0	1 8	160											
11	46020 X	36647	-0-	-9373	-0-	37113 3	4407 9	Y	4006	4120 0	2 8	83											
12	46252 X	38263	-0-	-7989	-0-	32560 3	4087 9	Y	3715	3697 0	1 8	100											
						34290 3	16 4	Y	3597	3635 0		62											
						3957 9																	
*01	27412 X	NO RPT	-0-	-27412	-0-			Y	NO RPT			62											
RICHMOND W STATE 4239 A-C												WELL #:	72H	RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11030	-	18587
08	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	24027 3	3 4	Y	2510	2467 0	4 8	113											
09	30450 X	25003	-0-	-5447	-0-	2761 9																	
10	31465 X	18876	-0-	-12589	-0-	22433 3	2570 9	Y	2336	2359 0	1 8	89											
11	30450 X	26024	-0-	-4426	-0-	17007 3	1869 9	Y	1699	1776 0	1 8	35											
12	29543 X	25404	-0-	-4139	-0-	23575 3	2449 9	Y	2226	2200 0	1 8	60											
						22859 3	11 4	Y	2304	2324 0		40											
						2534 9																	
*01	19008 X	NO RPT	-0-	-19008	-0-			Y	NO RPT			40											
RICHMOND W STATE 4239 A-D												WELL #:	73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11268	-	18749
08	30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	27113 3	3 4	Y	2690	2640 0	4 8	121											
09	31950 X	27916	-0-	-4034	-0-	2959 9																	
10	33015 X	27961	-0-	-5054	-0-	25148 3	2768 9	Y	2516	2540 0	1 8	96											
11	31800 X	25366	-0-	-6434	-0-	25230 3	2731 9	Y	2483	2551 0	1 8	52											
12	30070 X	16083	-0-	-13987	-0-	22841 3	2525 9	Y	2295	2284 0	1 8	62											
						14458 3	7 4	Y	1471	1508 0		25											
						1618 9																	
*01	21340 X	NO RPT	-0-	-21340	-0-			Y	NO RPT			25											
BUSH STATE UNIT 1922												WELL #:	10H	RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10575	-	20549
08	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-	1096 1	55656 3	Y	6085	6154 0	6 8	60											
09	60950 X	60950	-0-	-0-	-0-	822 4	6694 9																
10	62496 X	55972	-0-	-6524	-0-	1049 1	52702 3	Y	6536	6505 0	9 8	82											
11	58950 X	48426	-0-	-10524	-0-	9 4	7190 9																
12	62496 X	44606	-0-	-17890	-0-	1027 1	47701 3	Y	6585	6546 0	1 8	98											
						7244 9																	
						952 1	40736 3	Y	6074	6030 0	1 8	141											
						57 4	6681 9																
						996 1	37743 3	Y	5315	5339 0		117											
						20 4	5847 9																
*01	30866 X	NO RPT	-0-	-30866	-0-			Y	NO RPT			117											
BUSH STATE UNIT 1922												WELL #:	11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	-	21032
08	70586 X	70586	-0-	-0-	-0-	1221 1	61981 3	Y	5880	5934 0	12 8	58											
09	68170 X	68170	-0-	-0-	-0-	916 4	6468 9																
10	65406 X	65406	-0-	-0-	-0-	1213 1	60953 3	Y	5448	5416 0	22 8	68											
11	55045 X	55045	-0-	-0-	-0-	11 4	5993 9																
12	53568 X	51486	-0-	-2082	-0-	1257 1	58398 3	Y	5228	5205 0	3 8	78											
						5751 9																	
						1159 1	49550 3	Y	3879	3865 0	2 8	90											
						69 4	4267 9																
						1189 1	45069 3	Y	4731	4717 0		104											
						24 4	5204 9																
*01	38016 X	NO RPT	-0-	-38016	-0-			Y	NO RPT			104											

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10730 - 20728
08	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	836 1 627 4	42442 3 6239 9	Y	5672	5745 0	8 8 56
09	51720 X	46540	-0-	-5180	-0-	797 1 7 4	40025 3 5711 9	Y	5192	5173 0	10 8 65
10	53444 X	46570	-0-	-6874	-0-	861 1 5710 9	39999 3	Y	5191	5167 0	2 8 78
11	50520 X	43184	-0-	-7336	-0-	853 1 51 4	36495 3 5785 9	Y	5259	5214 0	1 8 122
12	51119 X	35781	-0-	-15338	-0-	794 1 16 4	30080 3 4891 9	Y	4446	4470 0	98
*01	35596 X	NO RPT	-0-	-35596	-0-			Y	NO RPT		98
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10670 - 20568
08	77434 X	77434	-0-	-0-	-0-	1312 1 984 4	66580 3 8558 9	Y	7780	7850 0	8 8 77
09	72620 X	72620	-0-	-0-	-0-	1268 1 11 4	63705 3 7636 9	Y	6942	6916 0	16 8 87
10	70308 X	68378	-0-	-1930	-0-	1299 1 6740 9	60339 3	Y	6127	6110 0	2 8 92
11	68040 X	62381	-0-	-5659	-0-	1285 1 77 4	54944 3 6075 9	Y	5523	5486 0	1 8 128
12	70308 X	59630	-0-	-10678	-0-	1379 1 28 4	52283 3 5940 9	Y	5400	5409 0	119
*01	49896 X	NO RPT	-0-	-49896	-0-			Y	NO RPT		119
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11130 - 21065
08	47537 X	47537	-0-	-0-	-0-	852 1 639 4	43244 3 2802 9	Y	2547	2585 0	10 8 25
09	51300 X	43690	-0-	-7610	-0-	808 1 7 4	40570 3 2305 9	Y	2095	2078 0	16 8 26
10	53010 X	43153	-0-	-9857	-0-	849 1 2861 9	39443 3	Y	2601	2585 0	2 8 39
11	47040 X	39791	-0-	-7249	-0-	849 1 51 4	36329 3 2562 9	Y	2329	2313 0	1 8 54
12	47585 X	37647	-0-	-9938	-0-	911 1 18 4	34528 3 2190 9	Y	1991	2001 0	44
*01	28182 X	NO RPT	-0-	-28182	-0-			Y	NO RPT		44
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11170 - 21111
08	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	1007 1 755 4	51113 3 6223 9	Y	5657	5731 0	12 8 56
09	68790 X	55432	-0-	-13358	-0-	985 1 9 4	49479 3 4959 9	Y	4508	4487 0	21 8 56
10	71083 X	53541	-0-	-17542	-0-	1030 1 4661 9	47850 3	Y	4237	4227 0	3 8 63
11	66810 X	49236	-0-	-17574	-0-	1022 1 61 4	43700 3 4453 9	Y	4048	4015 0	2 8 94
12	62837 X	45394	-0-	-17443	-0-	1056 1 21 4	40015 3 4302 9	Y	3911	3919 0	86
*01	33748 X	NO RPT	-0-	-33748	-0-			Y	NO RPT		86

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		42222 X	42222	-0-	-0-	-0-	36957	3	4	4	Y	4783	4695	0	8 8	215
09		48510 X	39131	-0-	-9379	-0-	5261	9								
10		47895 X	37035	-0-	-10860	-0-	34215	3	4916	9	Y	4469	4513	0	1 8	170
11		43470 X	35288	-0-	-8182	-0-	32502	3	4533	9	Y	4121	4248	0	2 8	86
12		43679 X	35380	-0-	-8299	-0-	31043	3	4245	9	Y	3859	3840	0	1 8	104
							30898	3	15	4	Y	4061	4095	0		70
							4467	9								
*01		26554 X	NO RPT	-0-	-26554	-0-					Y	NO RPT				70

HAYES STATE UNIT		WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10600	- 15270				
08		22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	1491	1	17495	3	Y	3125	3087	0	1 8	181
09		21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	50	4	3438	9						
10		21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1431	1	16785	3	Y	2947	2873	0		255
11		19980 X	19674	-0-	-306	-0-	14	4	3242	9						
12		20646 X	18704	-0-	-1942	-0-	1446	1	16489	3	Y	3006	3014	0	1 8	172
							4	4	3307	9						
							1418	1	15298	3	Y	2688	2624	0		236
							1	4	2957	9						
							1441	1	14212	3	Y	2574	2659	0		151
							220	4	2831	9						
*01		12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT				151

HAYES STATE UNIT		WELL #:	42H	RRCID ->	290465	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	10550	- 15271				
08		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	1671	1	19608	3	Y	3252	3228	0	2 8	188
09		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	56	4	3577	9						
10		24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	1629	1	19117	3	Y	2956	2888	0		256
11		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	16	4	3252	9						
12		21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1716	1	19567	3	Y	3085	3095	0	1 8	177
							5	4	3394	9						
							1642	1	17717	3	Y	2783	2716	0		244
							1	4	3061	9						
							1721	1	16981	3	Y	2647	2735	0		156
							263	4	2912	9						
*01		13024 X	NO RPT	-0-	-13024	-0-					Y	NO RPT				156

GRADY STATE UNIT 2730		WELL #:	28H	RRCID ->	290507	COMPL. DATE	10/26/2020	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11259	- 21174				
08		44042 X	44042	-0-	-0-	-0-	36859	3	584	4	Y	5999	5982	0	12 8	347
09		41854 X	41854	-0-	-0-	-0-	6599	9								
10		45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	35497	3	77	4	Y	5709	5546	0	2 8	508
11		41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	6280	9								
12		44051 X	38292	-0-	-5759	-0-	39152	3	6236	9	Y	5669	5625	0	3 8	388
01		44051 X	NO RPT	-0-	-44051	-0-	35965	3	3	4	Y	5204	5165	0	1 8	426
							5724	9								
							33306	3	110	4	Y	4433	4585	0		274
							4876	9								
											Y	NO RPT				274

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10651	-		22151						
08	72108 X	72108	-0-	-0-	-0-	62723 9254	3 9	131	4	Y	8413	8402	0	10	8	79
09	76620 X	62142	-0-	-14478	-0-	54437 7699	3 9	6	4	Y	6999	6988	0	2	8	88
10	79174 X	67401	-0-	-11773	-0-	59550 7843	3 9	8	4	Y	7130	7156	0	4	8	49
11	76620 X	62823	-0-	-13797	-0-	55772 6999	3 9	52	4	Y	6363	6365	0	1	8	46
12	72106 X	59852	-0-	-12254	-0-	53300 6505	3 9	47	4	Y	5914	5894	0			66
*01	43054 X	NO RPT	-0-	-43054	-0-					Y	NO RPT					66
WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	-		20834						
08	96869 X	96869	-0-	-0-	-0-	81190 15509	3 9	170	4	Y	14099	14083	0	17	8	132
09	83788 X	83788	-0-	-0-	-0-	70565 13215	3 9	8	4	Y	12014	11991	0	3	8	152
10	86025 X	83609	-0-	-2416	-0-	71258 12341	3 9	10	4	Y	11219	11269	0	6	8	76
11	83250 X	74099	-0-	-9151	-0-	62604 11436	3 9	59	4	Y	10396	10395	0	2	8	75
12	88164 X	70296	-0-	-17868	-0-	59529 10714	3 9	53	4	Y	9740	9706	0			109
*01	52756 X	NO RPT	-0-	-52756	-0-					Y	NO RPT					109
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845	-		20652						
08	46035 X	43037	-0-	-2998	-0-	35128 7785	3 9	124	4	N	7077	6938	0	10	8	441
09	44550 X	39444	-0-	-5106	-0-	32555 6852	3 9	37	4	N	6229	6261	0	2	8	407
10	46035 X	38421	-0-	-7614	-0-	31568 12341	3 9	6853	9	N	6230	6226	0	3	8	442
11	44550 X	34808	-0-	-9742	-0-	29067 32387	3 3	5741	9	N	5219	5285	0	1	8	375
12	43028 X	38774	-0-	-4254	-0-			6387	9	N	5806	5817	0			364
01	43028 X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					N	NO RPT					364
WOMAC A2		WELL #: 1LA		RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10881	-		22296						
08	87978 X	77560	-0-	-10418	-0-	66510 10911	3 9	139	4	Y	9919	9925	0	12	8	93
09	81240 X	65807	-0-	-15433	-0-	57037 8763	3 9	7	4	Y	7966	7956	0	2	8	101
10	83948 X	66438	-0-	-17510	-0-	58224 8206	3 9	8	4	Y	7460	7498	0	4	8	51
11	81240 X	59279	-0-	-21961	-0-	52040 7190	3 9	49	4	Y	6536	6539	0	1	8	47
12	79546 X	57735	-0-	-21811	-0-	50916 6774	3 9	45	4	Y	6158	6136	0			69
*01	42482 X	NO RPT	-0-	-42482	-0-					Y	NO RPT					69

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93219 X	93219	-0-	-0-	-0-	80377 12674	3 9	168	4	Y	11522	11516	0	14	8	108
09	101430 X	79339	-0-	-22091	-0-	67978 11353	3 9	8	4	Y	10321	10297	0	2	8	130
10	104811 X	72209	-0-	-32602	-0-	60651 11550	3 9	8	4	Y	10500	10531	0	5	8	72
11	101430 X	67208	-0-	-34222	-0-	56070 11085	3 9	53	4	Y	10077	10075	0	2	8	72
12	93217 X	65114	-0-	-28103	-0-	54621 10445	3 9	48	4	Y	9495	9460	0			107
*01	44726 X	NO RPT	-0-	-44726	-0-					Y	NO RPT					107

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:	9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639	- 20499				
08	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	32056 4436	3 9	113	4	N	4033	4050	0	6	8	251
09	40350 X	33705	-0-	-6645	-0-	29463 4208	3 9	34	4	N	3825	3825	0	1	8	250
10	41695 X	33531	-0-	-8164	-0-	28933	3	4598	9	N	4180	4134	0	2	8	295
11	37500 X	31863	-0-	-5637	-0-	27004	3	4859	9	N	4417	4393	0	1	8	318
12	0	27652	-0-	27652	27652	23411	3	4241	9	N	3855	3931	0			242
01	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT					242

FOX 37 A1		WELL #:	5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	11065	- 20000				
07	0	9655	-0-	9655	9655	51 169	1 4	7124	3	Y	2101	2024	0			77
08	0	96293	-0-	96293	105948	199 619	1 4	76218	3	Y	17506	17471	0			112
09	0	81229	-0-	81229	187177	204 15	1 4	66488	3	Y	13202	13215	0			99
10	0	70923	-0-	70923	258100	217 12235	1 9	58471	3	Y	11123	10773	0	365	1	97
*11	319059 X	60959	-0-	-258100	-0-	219 72	1 4	50311	3	Y	9415	9419	0			93
12	0	56904	-0-	56904	56904	225 92	1 4	47370	3	Y	8379	8393	0			79
01	85033 X	NO RPT	-0-	-85033	-0-					Y	NO RPT					79

FOX 37 A2		WELL #:	2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10832	- 22124				
07	0	25570	-0-	25570	25570	135 452	1 4	19086	3	Y	5361	5165	0			196
08	0	183076	-0-	183076	208646	374 1162	1 4	143069	3	Y	34974	34946	0			224
09	0	135064	-0-	135064	343710	334 25	1 4	108983	3	Y	23384	23432	0			176
10	0	112412	-0-	112412	456122	340 20748	1 9	91324	3	Y	18862	18301	0	620	1	165
*11	544396 X	88274	-0-	-456122	-0-	309 102	1 4	71172	3	Y	15174	15189	0			150
12	0	82886	-0-	82886	82886	320 131	1 4	67333	3	Y	13729	13750	0			129
01	166501 X	NO RPT	-0-	-166501	-0-					Y	NO RPT					129

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 10UA		RRCID -> 293678		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	20069	-0-	20069	20069	111	1	15661	3	Y	3569	3439	0			130
						371	4	3926	9							
08	0	166007	-0-	166007	186076	360	1	137952	3	Y	24158	24133	0			155
						1121	4	26574	9							
09	0	135802	-0-	135802	321878	354	1	115300	3	Y	18293	18311	0			137
						26	4	20122	9							
10	0	115665	-0-	115665	437543	366	1	98517	3	Y	15256	14778	0	500	1	133
						16782	9									
*11	538293 X	100750	-0-	-437543	-0-	372	1	85568	3	Y	13353	13354	0			132
						122	4	14688	9							
12	0	95973	-0-	95973	95973	388	1	81715	3	Y	12465	12480	0			117
						158	4	13712	9							
01	159340 X	NO RPT	-0-	-159340	-0-					Y	NO RPT					117

FOX 37 A4				WELL #: 3LA		RRCID -> 293679		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263				
07	0	19173	-0-	19173	19173	103	1	14504	3	Y	3838	3698	0			140
						344	4	4222	9							
08	0	148694	-0-	148694	167867	307	1	117527	3	Y	27186	27152	0			174
						955	4	29905	9							
09	0	123009	-0-	123009	290876	309	1	100621	3	Y	20051	20074	0			151
						23	4	22056	9							
10	0	103096	-0-	103096	393972	317	1	85128	3	Y	16046	15553	0	527	1	140
						17651	9									
*11	477475 X	83503	-0-	-393972	-0-	300	1	69013	3	Y	12810	12824	0			126
						99	4	14091	9							
12	0	77464	-0-	77464	77464	307	1	64587	3	Y	11314	11334	0			106
						125	4	12445	9							
01	140616 X	NO RPT	-0-	-140616	-0-					Y	NO RPT					106

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61				WELL #: 141077		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N		2				510
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				510
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				510
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				510
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				510
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510

OATMAN C18-27				WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487				
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3237	3	41	9	N	37					260
*09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7452	3	535	9	N	486	333	1	5	8	408
*10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4664	3	388	9	N	353	367	1	1	8	393
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3310	3	272	9	N	247	1	8			639
12	0	157	-0-	157	157	147	3	10	9	N	9					648
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					648

ROLWING 23				WELL #: 1H		RRCID -> 266657		COMPL. DATE 10/05/2013				TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579				
08	2077 X	4	-0-	-2073	-0-	4	3			N	-0-	181	1			226
*09	2010 X	1181	-0-	-829	-0-	1007	3	174	9	N	158	1	8			378
*10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2565	3	371	9	N	337	367	1	2	8	346
*11	1680 X	891	-0-	-789	-0-	728	3	163	9	N	148	368	1			126
12	0	550	-0-	550	550	496	3	54	9	N	49	1	8			174
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					174

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 10926	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID -> 267821	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 10937	PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID -> 267945	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10972	PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID -> 268078	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 11118 - 15241									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					278
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	161	3	54	9	N	49					327
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					332
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	7					339
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					339

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID -> 268221	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10827 - 15417									
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					239
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID -> 268222	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9950 - 11300									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					347
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C19-4A //CONT.// 141077															
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7843 X	3270	-0-	-4573	-0-	111	1	2867	2	Y	265	234	1	1 8	265
						292	9								
*09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	329	1	7684	2	Y	457	449	1	10 8	263
						503	9								
*10	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	132	1	3724	2	Y	263	264	1	1 8	261
						289	9								
*11	4380 X	3996	-0-	-384	-0-	152	1	3504	2	Y	309	260	1	1 8	309
						340	9								
12	0	4393	-0-	4393	4393	121	1	3972	2	Y	273	380	1	2 8	200
						300	9								
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT				200

DONALDSON 4-54															
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
08	10571 X	8274	-0-	-2297	-0-	852	1	7068	2	N	252	298	0	5 8	190
						77	4								
*09	10590 X	8891	-0-	-1699	-0-	842	1	7776	2	N	221	241	0	8 8	162
						30	4								
*10	9765 X	8112	-0-	-1653	-0-	870	1	7003	2	N	217	207	0	2 8	170
						239	9								
*11	9330 X	8638	-0-	-692	-0-	842	1	7578	2	N	198	208	0	1 8	159
						218	9								
12	0	8926	-0-	8926	8926	870	1	7823	2	N	212	136	0	6 8	229
						233	9								
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT				229

FOLK 4-34															
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1001	3	78	9	N	71	1	8		366
*09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	910	3	70	9	N	64	1	8		429
*10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	919	3	56	9	N	51				480
*11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1025	3	69	9	N	63				543
12	0	1255	-0-	1255	1255	973	3	282	9	N	256	362	1	1 8	436
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1255					N	NO RPT				436

ROLWING 4-33															
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	3	70	9	N	64	1	8		278
*09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3374	3	83	9	N	75	3	8		350
*10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3475	3	75	9	N	68				418
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2876	3	91	9	N	83				501
12	0	3511	-0-	3511	3511	3317	3	194	9	N	176	1	8		676
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	2333					N	NO RPT				676

HEAGNEY 4-48															
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269															
08	3379 X	2943	-0-	-436	-0-	868	1	1944	2	N	119	2	8		568
						131	9								
*09	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	840	1	1434	2	N	122	328	1	3 8	359
						134	9								
*10	3379 X	2436	-0-	-943	-0-	870	1	1433	2	N	121	1	8		479
						133	9								
*11	2850 X	1016	-0-	-1834	-0-	842	1	35	4	N	126				605
						139	9								
12	0	1071	-0-	1071	1071	870	1	201	9	N	183	371	1	2 8	415
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				415

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10402 - 15059
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

KNIGHT 4-51		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10932 - 15836
08	23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	23184	2	439	9	N	399	367 1 3 8 440
*09	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	22029	2	411	9	N	374	364 1 5 8 445
*10	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	22853	2	405	9	N	368	366 1 1 8 446
*11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	19835	2	359	9	N	326	375 1 1 8 396
12	0	23290	-0-	23290	23290	22854	2	436	9	N	396	369 1 3 8 420
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	15013					N	NO RPT	420

EGGERS 4-31		WELL #:		3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11206 - 15243
08	1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1043	2	69	9	N	63	182 1 1 8 75
*09	1080 X	660	-0-	-420	-0-	614	2	46	9	N	42	2 8 53
*10	1054 X	136	-0-	-918	-0-	126	2	10	9	N	9	62
*11	1080 X	997	-0-	-83	-0-	808	2	189	9	N	172	234
12	0	218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6	175 1 1 8 64
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	64

MCAFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	03/28/2022	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368
08	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	845	1	15518	2	N	505	587 0 8 8 194
*09	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	556	9	842	1	N	516	460 0 12 8 238
*10	16182 X	15912	-0-	-270	-0-	170	4	568	9	N	512	566 0 2 8 182
*11	15660 X	13551	-0-	-2109	-0-	866	1	14483	2	N	452	348 0 2 8 284
12	0	10418	-0-	10418	10418	563	9	842	1	N	452	348 0 2 8 284
						200	4	497	9	N	436	471 0 6 8 243
01	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-	870	1	8461	2	N	436	471 0 6 8 243
						607	4	480	9	N	NO RPT	243

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NINJA 4-50 49 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	35123 X	31172	-0-	-3951	-0-	696	1	27729	2	N	2497	2779	0	8 8	364
						2747	9								
*09	32880 X	32347	-0-	-533	-0-	772	1	28539	2	N	2760	2661	0	13 8	450
						3036	9								
*10	33666 X	31640	-0-	-2026	-0-	870	1	27846	2	N	2658	2671	0	3 8	434
						2924	9								
*11	31410 X	29432	-0-	-1978	-0-	842	1	25696	2	N	2631	2468	0	2 8	595
						2894	9								
12	0	30030	-0-	30030	30030	870	1	26447	2	N	2466	2353	0	7 8	701
						2713	9								
01	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT				701
CABRITO LTD STATE 62															
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374															
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	703	1	80	4	N	114	354	1		311
						125	9								
*09	78 X	78	-0-	-0-	-0-	64	1	14	9	N	13				324
						84	1	68	2	N	28				352
*10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	31	9								
						28	1	24	2	N	8				360
						9	9								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				360
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				360
RIFLEMAN C19-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
08	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	867	1	12045	2	N	1060	1095	0	5 8	399
						31	4	1166	9						
*09	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	834	1	11965	2	N	938	1097	0	7 8	233
						1032	9								
*10	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	858	1	11842	2	N	1018	995	0	1 8	255
						1120	9								
*11	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	842	1	11109	2	N	887	922	0	1 8	219
						976	9								
12	0	13613	-0-	13613	13613	824	1	11660	2	N	1026	965	0	3 8	277
						1129	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13613					N	NO RPT				277
KNIGHT 4-51															
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
08	12865 X	10234	-0-	-2631	-0-	841	1	8201	2	N	1084	1209	0	3 8	322
						1192	9								
*09	11430 X	9968	-0-	-1462	-0-	828	1	7909	2	N	1119	1075	0	5 8	361
						1231	9								
*10	11532 X	10312	-0-	-1220	-0-	870	1	7948	2	N	1358	1251	0	1 8	467
						1494	9								
*11	10350 X	8173	-0-	-2177	-0-	842	1	6134	2	N	1088	1138	0	1 8	416
						1197	9								
12	0	9517	-0-	9517	9517	870	1	7330	2	N	1197	1094	0	2 8	517
						1317	9								
01	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT				517
BIG HOUSE C															
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
08	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	22973	2	970	9	N	882	926	0	4 8	375
						19910	2	989	9	N	899	830	0	5 8	439
*09	22050 X	20899	-0-	-1151	-0-	19707	2	950	9	N	864	868	0	1 8	434
						19188	2	971	9	N	883	896	0	1 8	420
*10	23994 X	20657	-0-	-3337	-0-	19761	2	1161	9	N	1055	1013	0	3 8	459
						20922	2								
*11	23220 X	20159	-0-	-3061	-0-										
12	0	20922	-0-	20922	20922										
01	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT				459

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
EADY A 4 59-60														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
M O	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
08	29109 X	27751	-0-	-1358	-0-	1013	1	25291	2	N	1315	1342	0	7 8 414
						1447	9							
*09	28380 X	25963	-0-	-2417	-0-	1010	1	23521	2	N	1302	1240	0	12 8 464
						1432	9							
*10	28582 X	28005	-0-	-577	-0-	1074	1	25162	2	N	1502	1575	0	2 8 389
						117	4	1652	9					
*11	27660 X	25500	-0-	-2160	-0-	1042	1	23134	2	N	1204	1205	0	2 8 386
						1324	9							
12	0	25716	-0-	25716	25716	1053	1	23262	2	N	1274	1003	0	6 8 651
						1401	9							
01	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT			651
EADY B 4 59-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
08	20956 X	16081	-0-	-4875	-0-	664	1	14574	2	N	766	1090	0	5 8 333
						843	9							
*09	20520 X	13256	-0-	-7264	-0-	594	1	11400	2	N	1147	1053	0	8 8 419
						1262	9							
*10	21204 X	14961	-0-	-6243	-0-	667	1	12748	2	N	1357	1270	0	1 8 505
						53	4	1493	9					
*11	19560 X	12747	-0-	-6813	-0-	640	1	11077	2	N	936	876	0	1 8 564
						1030	9							
12	0	13857	-0-	13857	13857	684	1	11773	2	N	1273	1122	0	3 8 712
						1400	9							
01	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			712
SAMURAI 4-49 50														
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
08	43245 X	35284	-0-	-7961	-0-	856	1	32032	2	N	2178	2310	0	10 8 421
						2396	9							
*09	39300 X	32196	-0-	-7104	-0-	816	1	29038	2	N	2129	2106	0	15 8 429
						2342	9							
*10	36983 X	34650	-0-	-2333	-0-	902	1	31387	2	N	2146	2087	0	3 8 485
						2361	9							
*11	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	949	1	34761	2	N	2063	2118	0	3 8 427
						2269	9							
12	0	34206	-0-	34206	34206	897	1	31229	2	N	1891	1825	0	8 8 485
						2080	9							
01	35278 X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					N	NO RPT			485
PISTOL C18-24														
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
08	20522 X	17446	-0-	-3076	-0-	15827	2	6	4	N	1466	1531	0	4 8 219
						1613	9							
*09	19860 X	15391	-0-	-4469	-0-	14015	2	6	4	N	1245	1102	0	4 8 358
						1370	9							
*10	17298 X	15896	-0-	-1402	-0-	14346	2	1550	9	N	1409	1463	0	2 8 302
						13117	2	1422	9	N	1293	1306	0	1 8 288
*11	16890 X	14539	-0-	-2351	-0-	12629	2	1947	9	N	1770	1820	0	3 8 235
						14576	2							
12	0	14576	-0-	14576	14576									
01	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT			235

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SAMURAI 4-49 50 //CONT.// 141077														
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	35712 X	33732	-0-	-1980	-0-	849	1 30124	2	N	2508	2595	0	8 8	398
						2759	9							
*09	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	869	1 31210	2	N	2560	2411	0	15 8	532
						2816	9							
*10	36053 X	32366	-0-	-3687	-0-	839	1 29114	2	N	2194	2325	0	3 8	398
						2413	9							
*11	34410 X	26638	-0-	-7772	-0-	736	1 23190	2	N	2465	2474	0	2 8	387
						2712	9							
12	0	31052	-0-	31052	31052	844	1 27468	2	N	2491	2430	0	8 8	440
						2740	9							
01	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-				N	NO RPT				440
SIEBER TRUST														
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
08	17856 X	17756	-0-	-100	-0-	16785	3 44	4	N	843	839	0	1 8	251
						927	9							
*09	16500 X	15980	-0-	-520	-0-	15126	3 14	4	N	764	759	0	33 8	223
						840	9							
*10	18569 X	16691	-0-	-1878	-0-	15592	3 113	4	N	896	743	0	11 8	365
						986	9							
*11	17970 X	17084	-0-	-886	-0-	16178	3 906	9	N	824	927	0	19 8	243
						17398	3							
12	0	17398	-0-	17398	17398	13363	3 3134	4	N	819	842	0	28 8	192
						901	9							
01	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-				N	NO RPT				192
SAMURAI 4-49-50														
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
08	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	799	1 34965	2	N	2747	2728	0	14 8	398
						284	4 3022	9						
*09	38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	842	1 34168	2	N	2758	2744	0	19 8	393
						3034	9							
*10	39332 X	39332	-0-	-0-	-0-	870	1 35511	2	N	2683	2732	0	4 8	340
						2951	9							
*11	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	842	1 34574	2	N	2684	1845	0	3 8	1176
						2952	9							
12	0	39285	-0-	39285	39285	870	1 35565	2	N	2591	3070	0	9 8	688
						2850	9							
01	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	4441				N	NO RPT				688
BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
08	10447 X	8812	-0-	-1635	-0-	999	1 5970	2	N	1675	1688	0	3 8	422
						1843	9							
*09	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	930	1 9016	2	N	1996	1844	0	10 8	564
						2196	9							
*10	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	1204	1 19965	2	N	2791	2921	0	2 8	432
						3070	9							
*11	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	938	1 17766	2	N	2474	2528	0	1 8	377
						2721	9							
12	0	22883	-0-	22883	22883	1031	1 19365	2	N	2261	2157	0	4 8	477
						2487	9							
01	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-				N	NO RPT				477

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077													
BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10737	-	17780			
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					
08		11532 X	10614	-0-	-918	-0-	1322	1	7922	2	N	1245	1272	0	4	8	408
							1370	9									
*09		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	1317	1	9685	2	N	1320	1028	0	7	8	693
							1452	9									
*10		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	983	1	18588	2	N	1969	2070	0	2	8	590
							2166	9									
*11		28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	1290	1	24358	2	N	2335	2452	0	1	8	472
							2569	9									
12		0	27061	-0-	27061	27061	1247	1	23397	2	N	2197	2184	0	4	8	481
							2417	9									
01		21731 X	NO RPT	-0-	-21731	5330					N	NO RPT					481

POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	11148	-	17874			
08		46789 X	46789	-0-	-0-	-0-	45193	2	1596	9	N	1451	1706	0	11	8	497
							47750	2	1423	9	N	1294	1254	0	7	8	530
*09		49173 X	49173	-0-	-0-	-0-	49525	2	1669	9	N	1517	1469	0	4	8	574
							46831	2	1580	9	N	1436	1495	0	2	8	513
*10		51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	49217	2	1260	9	N	1145	777	0	5	8	876
							47957	2									
*11		48411 X	48411	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					876
12		0	49217	-0-	49217	49217											
							3709										
01		45508 X	NO RPT	-0-	-45508	3709					N	NO RPT					876

TIN STAR A		WELL #:		L 33H	RRCID ->	284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10621	-	19778			
08		29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	997	1	24984	2	N	3160	3248	0	13	8	339
							3476	9									
*09		28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	977	1	24425	2	N	3176	2917	0	16	8	582
							3494	9									
*10		28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	989	1	24122	2	N	3323	3359	0	3	8	543
							199	4	3655	9							
*11		26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	960	1	22879	2	N	2775	2991	0	2	8	325
							3053	9									
12		0	28273	-0-	28273	28273	1035	1	23710	2	N	3207	3066	0	7	8	459
							3528	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	28273					N	NO RPT					459

TIN STAR B		WELL #:		L 42H	RRCID ->	284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10560	-	19521			
08		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	725	1	15507	2	N	1562	1553	0	6	8	342
							1718	9									
*09		17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	695	1	14850	2	N	1587	1585	0	8	8	336
							1746	9									
*10		17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	721	1	15037	2	N	1752	1778	0	2	8	308
							41	4	1927	9							
*11		17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	725	1	15268	2	N	1735	1767	0	1	8	275
							1909	9									
12		0	17425	-0-	17425	17425	706	1	14953	2	N	1605	1518	0	4	8	358
							1766	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17425					N	NO RPT					358

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077												
ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10815	-	19478		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		15252 X	8138	-0-	-7114	-0-	6114	2	2024	9	N	1840	1868	0	5 8	543
*09		14760 X	9929	-0-	-4831	-0-	7660	2	2269	9	N	2063	2053	0	10 8	543
*10		15097 X	10085	-0-	-5012	-0-	8081	2	2004	9	N	1822	1867	0	2 8	496
*11		14190 X	7846	-0-	-6344	-0-	6085	2	1761	9	N	1601	1662	0	2 8	433
12		0	11043	-0-	11043	11043	7599	2	603	4	N	2583	2478	0	6 8	532
							2841	9								
01		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	844					N	NO RPT				532

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10599	-	20129		
08		34689 X	31858	-0-	-2831	-0-	932	1	27669	2	N	2796	2895	0	6 8	473
							181	4	3076	9						
*09		35280 X	29961	-0-	-5319	-0-	885	1	26151	2	N	2659	2640	0	11 8	481
							2925	9								
*10		36456 X	31759	-0-	-4697	-0-	966	1	27927	2	N	2605	2522	0	2 8	562
							2866	9								
*11		35280 X	31094	-0-	-4186	-0-	983	1	27434	2	N	2434	2547	0	2 8	447
							2677	9								
12		0	29489	-0-	29489	29489	945	1	25797	2	N	2497	2474	0	6 8	464
							2747	9								
01		31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT				464

NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID ->	284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10739	-	20719		
08		13361 X	10573	-0-	-2788	-0-	866	1	7422	2	N	2077	2168	0	9 8	421
							2285	9								
*09		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	1015	1	12467	2	N	2495	2354	0	19 8	543
							2745	9								
*10		21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	1306	1	17313	2	N	2596	2622	0	4 8	513
							2856	9								
*11		19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	986	1	15429	2	N	2735	2863	0	3 8	382
							3009	9								
12		0	21656	-0-	21656	21656	1342	1	18033	2	N	2074	2011	0	10 8	435
							2281	9								
01		21483 X	NO RPT	-0-	-21483	173					N	NO RPT				435

NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11204	-	20604		
08		27714 X	24661	-0-	-3053	-0-	758	1	21147	2	N	2467	2812	0	14 8	352
							42	4	2714	9						
*09		25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	796	1	21929	2	N	2447	2316	0	23 8	460
							2692	9								
*10		24862 X	24395	-0-	-467	-0-	775	1	20142	2	N	3162	3215	0	5 8	402
							3478	9								
*11		24060 X	20945	-0-	-3115	-0-	701	1	17462	2	N	2529	2450	0	4 8	477
							2782	9								
12		0	23413	-0-	23413	23413	796	1	20074	2	N	2312	2236	0	12 8	541
							2543	9								
01		26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT				541

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
NINJA 4-50 49 //CONT.// 141077														
WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
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			
08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	1455 1	11468 2	N	1682	1678 0	6 8	406		
						1850 9								
*09	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	1205 1	13482 2	N	1766	1740 0	10 8	422		
						1943 9								
*10	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	1002 1	13247 2	N	1576	1660 0	2 8	336		
						1734 9								
*11	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	924 1	14230 2	N	1447	1451 0	2 8	330		
						1592 9								
12	0	15698	-0-	15698	15698	964 1	12919 2	N	1650	1232 0	5 8	743		
						1815 9								
01	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			N	NO RPT			743		

BIG HOUSE E														
WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	598 1	14061 2	N	1937	2018 0	9 8	361		
						27 4								
*09	15450 X	14891	-0-	-559	-0-	541 1	12364 2	N	1805	1709 0	15 8	442		
						1986 9								
*10	16058 X	14849	-0-	-1209	-0-	544 1	12350 2	N	1777	1894 0	3 8	322		
						1955 9								
*11	16260 X	14321	-0-	-1939	-0-	528 1	11946 2	N	1679	1659 0	3 8	339		
						1847 9								
12	0	12657	-0-	12657	12657	517 1	9894 2	N	1654	1575 0	6 8	412		
						427 4								
01	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			N	NO RPT			412		

BIG HOUSE D														
WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
08	24986 X	22189	-0-	-2797	-0-	823 1	19007 2	N	2108	2245 0	6 8	380		
						40 4								
*09	24240 X	20847	-0-	-3393	-0-	787 1	17868 2	N	1993	1922 0	9 8	442		
						2192 9								
*10	25048 X	20811	-0-	-4237	-0-	782 1	17829 2	N	2000	2035 0	2 8	405		
						2200 9								
*11	23550 X	20826	-0-	-2724	-0-	793 1	17849 2	N	1985	1957 0	2 8	431		
						2184 9								
12	0	24325	-0-	24325	24325	955 1	20125 2	N	2180	2240 0	5 8	366		
						847 4								
01	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	2129			N	NO RPT			366		

BIG HOUSE F														
WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
08	24769 X	23814	-0-	-955	-0-	900 1	20773 2	N	1907	1960 0	5 8	383		
						43 4								
*09	24270 X	23499	-0-	-771	-0-	865 1	20516 2	N	1925	1867 0	19 8	422		
						2118 9								
*10	25079 X	24216	-0-	-863	-0-	927 1	21125 2	N	1967	2030 0	1 8	358		
						2164 9								
*11	23760 X	22681	-0-	-1079	-0-	878 1	19764 2	N	1854	1853 0	1 8	358		
						2039 9								
12	0	20912	-0-	20912	20912	841 1	17257 2	N	1775	1771 0	4 8	358		
						861 4								
01	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-			N	NO RPT			358		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627				
M O	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
08	24056 X	19961	-0-	-4095	-0-	806	1	17876	2	Y	1163	1292	0	4 8 260
						1279	9							
*09	22950 X	20133	-0-	-2817	-0-	780	1	18002	2	Y	1228	1197	0	3 8 288
						1351	9							
*10	22940 X	20169	-0-	-2771	-0-	797	1	17945	2	Y	1261	1278	0	1 8 270
						40	4	1387	9					
*11	21180 X	19621	-0-	-1559	-0-	800	1	17407	2	Y	1285	1023	0	532
						1414	9							
12	0	19521	-0-	19521	19521	804	1	17397	2	Y	1200	1332	0	1 8 399
						1320	9							
01	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT			399

EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565				
08	29388 X	26746	-0-	-2642	-0-	893	1	23425	2	Y	2207	2446	0	6 8 468
						2428	9							
*09	28890 X	26094	-0-	-2796	-0-	862	1	22689	2	Y	2312	2247	0	4 8 529
						2543	9							
*10	29853 X	27780	-0-	-2073	-0-	944	1	23997	2	Y	2531	2515	0	1 8 544
						55	4	2784	9					
*11	28050 X	25938	-0-	-2112	-0-	885	1	22332	2	Y	2474	2063	0	1 8 954
						2721	9							
12	0	26030	-0-	26030	26030	937	1	22571	2	Y	2293	2508	0	2 8 737
						2522	9							
01	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT			737

WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID -> 286636		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796				
08	35371 X	34888	-0-	-483	-0-	1161	1	31502	2	N	2023	2153	0	15 8 313
						2225	9							
*09	34740 X	33724	-0-	-1016	-0-	1123	1	30159	2	N	2220	1971	0	23 8 539
						2442	9							
*10	35898 X	33482	-0-	-2416	-0-	1151	1	30239	2	N	1902	2000	0	5 8 436
						2092	9							
*11	34440 X	32542	-0-	-1898	-0-	1123	1	29207	2	N	2011	2049	0	4 8 394
						2212	9							
12	0	31085	-0-	31085	31085	1120	1	27900	2	N	1877	1583	0	12 8 676
						2065	9							
01	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT			676

POWDER KEG C		WELL #: U 49H		RRCID -> 286641		COMPL. DATE 12/16/2020				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655				
08	14756 X	14439	-0-	-317	-0-	853	1	12723	2	N	620	778	0	8 8 285
						181	4	682	9					
*09	24630 X	2	-0-	-24628	-0-	2	1			N	-0-			285
*10	25606 X	2222	-0-	-23384	-0-	674	1	1399	2	N	135	4	8	416
						149	9							
*11	24780 X	1547	-0-	-23233	-0-	840	1	486	4	N	201	213	0	5 8 399
						221	9							
12	0	1514	-0-	1514	1514	862	1	455	4	N	179	380	0	14 8 184
						197	9							
01	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			184

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TIN STAR D //CONT.// 141077														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	870	1	27514	2	N	3037	3094	0	10 8 381
						3341	9							
*09	30915 X	30915	-0-	-0-	-0-	839	1	26994	2	N	2802	2761	0	18 8 404
						3082	9							
*10	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	870	1	27903	2	N	2966	2954	0	4 8 412
						3263	9							
*11	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	842	1	26790	2	N	2792	2859	0	3 8 342
						3071	9							
12	0	32167	-0-	32167	32167	870	1	27931	2	N	3060	2825	0	9 8 568
						3366	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32167					N	NO RPT			568
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
08	11749 X	11580	-0-	-169	-0-	1154	1	8667	2	N	1599	1559	0	4 8 396
						1759	9							
*09	11370 X	10898	-0-	-472	-0-	1123	1	8084	2	N	1537	1490	0	5 8 438
						1691	9							
*10	11749 X	10665	-0-	-1084	-0-	1161	1	7823	2	N	1528	1638	0	1 8 327
						1681	9							
*11	11370 X	10974	-0-	-396	-0-	1123	1	8069	2	N	1620	1636	0	1 8 310
						1782	9							
12	0	11020	-0-	11020	11020	1161	1	8031	2	N	1662	1496	0	4 8 472
						1828	9							
01	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT			472
POP B 4-59 60														
WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
08	25482 X	19115	-0-	-6367	-0-	701	1	16958	2	N	1324	1379	0	6 8 239
						1456	9							
*09	21630 X	17797	-0-	-3833	-0-	976	1	15541	2	N	1164	1207	0	12 8 184
						1280	9							
*10	21824 X	19819	-0-	-2005	-0-	1038	1	17458	2	N	1203	1109	0	4 8 274
						1323	9							
*11	20940 X	19370	-0-	-1570	-0-	974	1	16422	2	Y	1761	1793	0	2 8 240
						37	4	1937	9					
12	0	18422	-0-	18422	18422	940	1	15341	2	Y	1937	1835	0	5 8 337
						10	4	2131	9					
01	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT			337
POP C 4-59 60														
WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
08	32116 X	30322	-0-	-1794	-0-	906	1	25283	2	N	3757	3946	0	9 8 395
						4133	9							
*09	29580 X	25498	-0-	-4082	-0-	1271	1	20245	2	N	3620	3232	0	15 8 768
						3982	9							
*10	29853 X	27479	-0-	-2374	-0-	1281	1	21567	2	N	4210	4512	0	5 8 461
						4631	9							
*11	29340 X	25483	-0-	-3857	-0-	1241	1	20888	2	Y	2999	3004	0	3 8 453
						55	4	3299	9					
12	0	25296	-0-	25296	25296	1194	1	20688	2	Y	3051	2915	0	8 8 581
						58	4	3356	9					
01	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT			581
LAYDEN														
WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
08	8928 X	7839	-0-	-1089	-0-	6331	3	1508	9	N	1371	1299	0	421
*09	8640 X	8076	-0-	-564	-0-	6418	3	1658	9	N	1507	1502	0	11 8 415
						6042	3	1554	9	N	1413	1362	0	466
*10	8928 X	7596	-0-	-1332	-0-	5661	3	1642	9	N	1493	1605	0	354
						6830	3	1550	9	N	1409	1515	0	245
*11	8610 X	7303	-0-	-1307	-0-	5280	3			N			0	245
										N	NO RPT			
12	0	6830	-0-	-8308	-0-									
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			245

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BLAZING SADDLES STATE A //CONT.// 141077															
WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	48422 X	44462	-0-	-3960	-0-	1160	1 38309	2	2911	N	2911	2994	0	11 8	278
						1791	4 3202	9							
*09	46590 X	41902	-0-	-4688	-0-	1080	1 37210	2	2813	N	2813	2662	0	15 8	414
						518	4 3094	9							
*10	47058 X	42384	-0-	-4674	-0-	1153	1 37355	2	2733	N	2733	2832	0	4 8	311
						870	4 3006	9							
*11	44880 X	40462	-0-	-4418	-0-	1089	1 34583	2	2883	N	2883	2785	0	3 8	406
						1619	4 3171	9							
12	0	41140	-0-	41140	41140	1161	1 36438	2	2761	N	2761	2756	0	8 8	403
						504	4 3037	9							
01	44454 X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT				403

STRONG FUNDAMENTAL A															
WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007															
08	42222 X	35216	-0-	-7006	-0-	1158	1 29988	2	3539	N	3539	3907	0	14 8	371
						177	4 3893	9							
*09	41370 X	33766	-0-	-7604	-0-	1117	1 28891	2	3416	N	3416	3188	0	24 8	575
						3758	9								
*10	35495 X	34155	-0-	-1340	-0-	1161	1 29474	2	3200	N	3200	3338	0	4 8	433
						3520	9								
*11	34350 X	33004	-0-	-1346	-0-	1123	1 28376	2	3186	N	3186	3029	0	4 8	586
						3505	9								
12	0	30968	-0-	30968	30968	1011	1 26788	2	2875	N	2875	2986	0	6 8	469
						6	4 3163	9							
01	35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT				469

ICEMAN 4-24 23															
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571															
08	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	842	1 19096	2	1610	N	1610	1653	0	9 8	258
						1771	9								
*09	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	740	1 17123	2	1522	N	1522	1315	0	160 1	292
						1674	9					13	8		
*10	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	861	1 19785	2	1798	N	1798	1671	0	2 8	417
						1978	9								
*11	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	842	1 19348	2	1569	N	1569	1690	0	2 8	294
						220	4 1726	9							
12	0	23414	-0-	23414	23414	813	1 20771	2	1664	N	1664	1495	0	4 8	459
						1830	9								
01	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	753					N	NO RPT				459

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52															
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975															
08	12524 X	11500	-0-	-1024	-0-	870	1 8607	2	1839	N	1839	1694	0	5 8	398
						2023	9								
*09	11580 X	10488	-0-	-1092	-0-	835	1 7843	2	1645	N	1645	1611	0	6 8	426
						1810	9								
*10	11966 X	9586	-0-	-2380	-0-	808	1 7165	2	1466	N	1466	1591	0	1 8	300
						1613	9								
*11	11580 X	9621	-0-	-1959	-0-	828	1 7080	2	1557	N	1557	1520	0	1 8	336
						1713	9								
12	0	8643	-0-	8643	8643	811	1 6214	2	1471	N	1471	1401	0	3 8	403
						1618	9								
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT				403

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WOLFMAN A 4 21-24 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	20491 X	19509	-0-	-982	-0-	660	1	17268	2	N	1437	1515	0	6 8 319
						1581	9							
*09	20340 X	19956	-0-	-384	-0-	686	1	17704	2	N	1424	1395	0	9 8 339
						1566	9							
*10	21018 X	19614	-0-	-1404	-0-	717	1	17427	2	N	1336	1310	0	2 8 363
						1470	9							
*11	20340 X	17669	-0-	-2671	-0-	666	1	15589	2	N	1285	1303	0	1 8 344
						1414	9							
12	0	18743	-0-	18743	18743	713	1	16486	2	N	1404	1376	0	6 8 366
						1544	9							
01	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT			366

WOLFMAN B 21-24														
WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
08	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	1058	1	36154	2	N	2463	2556	0	7 8 400
						2709	9							
*09	38790 X	36098	-0-	-2692	-0-	998	1	32577	2	N	2294	2225	0	11 8 458
						2523	9							
*10	40083 X	36420	-0-	-3663	-0-	1024	1	32801	2	N	2359	2271	0	2 8 544
						2595	9							
*11	38790 X	35280	-0-	-3510	-0-	1019	1	31734	2	N	2297	2356	0	2 8 483
						2527	9							
12	0	36728	-0-	36728	36728	1000	1	33212	2	N	2287	2314	0	6 8 450
						2516	9							
01	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT			450

POP E 4-59 60														
WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
08	24459 X	21559	-0-	-2900	-0-	295	1	19237	2	N	1843	2060	0	9 8 328
						2027	9							
*09	23820 X	22009	-0-	-1811	-0-	298	1	19344	2	N	2152	1814	0	15 8 651
						2367	9							
*10	25451 X	22081	-0-	-3370	-0-	306	1	19420	2	N	2070	2290	0	3 8 428
						78	4	2277	9					
*11	24630 X	20900	-0-	-3730	-0-	295	1	18522	2	N	1894	1853	0	2 8 467
						2083	9							
12	0	21442	-0-	21442	21442	303	1	18839	2	N	1956	1837	0	7 8 579
						148	4	2152	9					
01	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT			579

POWDER KEG A														
WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
08	34038 X	25852	-0-	-8186	-0-	869	1	23370	2	N	1466	1771	0	7 8 331
						1613	9							
*09	27690 X	25923	-0-	-1767	-0-	819	1	23470	2	N	1485	1455	0	11 8 350
						1634	9							
*10	30854 X	30854	-0-	-0-	-0-	844	1	28354	2	N	1405	1485	0	3 8 267
						110	4	1546	9					
*11	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	842	1	29515	2	N	1894	1839	0	2 8 320
						2083	9							
12	0	30796	-0-	30796	30796	870	1	27933	2	N	1621	1606	0	7 8 328
						210	4	1783	9					
01	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					N	NO RPT			328

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC POP D 4-59 60		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077		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 #: U 31H		RRCID -> 287403	COMPL. DATE 01/19/2018	TOTAL DEPTH 10387	PERF.10568	-		20039							
08		43555 X	40308	-0-	-3247	-0-	576 2045	1 9	37687	2	N	1859	1968	0	8 8	336	
*09		42150 X	37881	-0-	-4269	-0-	544 2100	1 9	35237	2	N	1909	1766	0	12 8	467	
*10		42873 X	38275	-0-	-4598	-0-	562 102	1 4	35547	2	N	1876	2019	0	2 8	322	
*11		40110 X	36681	-0-	-3429	-0-	547 1861	1 9	34273	2	N	1692	1655	0	1 8	358	
12		0	36635	-0-	36635	36635	550	1	34194	2	N	1646	1423	0	5 8	576	
01		40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-	80	4	1811	9	N	NO RPT				576	
		STINGRAY		WELL #: 2H	RRCID -> 287409	COMPL. DATE 12/30/2014	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10835	-		19461						
08		7967 X	2343	-0-	-5624	-0-	83 224	1 9	2036	2	N	204	4	8		459	
*09		7380 X	847	-0-	-6533	-0-	588	2	259	9	N	235				235	
*10		7161 X	6858	-0-	-303	-0-	5062	2	1796	9	N	1633	1037	1	39 8	792	
*11		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7221	2	2452	9	N	2229	1870	1	8 8	798	
12		0	7523	-0-	7523	7523	5803	2	1720	9	N	1564	1888	1		474	
01		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	703				N	NO RPT				474	
		STINGRAY		WELL #: 1H	RRCID -> 287504	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10881	-		15192						
08		6107 X	2346	-0-	-3761	-0-	536 319	1 9	1491	2	N	290	512	1	1 8	179	
*09		5910 X	1092	-0-	-4818	-0-	842 36	1 9	214	2	N	33				212	
*10		6107 X	4364	-0-	-1743	-0-	870 932	1 9	2562	2	N	847	524	1	19 8	516	
*11		5580 X	5195	-0-	-385	-0-	842 1085	1 9	3268	2	N	986	855	1	5 8	642	
12		0	3892	-0-	3892	3892	870	1	2293	2	N	663	850	1		455	
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	729	9			N	NO RPT				455	
		STINGRAY		WELL #: 3H	RRCID -> 287554	COMPL. DATE 11/08/2016	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10917	-		15666						
08		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	252 974	1 9	6261	2	N	885	848	1	1 8	513	
*09		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2003	2	1107	9	N	1006	1352	1		167	
*10		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	8451	2	3319	9	N	3017	2224	1	34 8	926	
*11		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	7003	2	2055	9	N	1868	2073	1	4 8	717	
12		0	7385	-0-	7385	7385	5991	2	1394	9	N	1267	1694	1		290	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7385				N	NO RPT				290	
		HIGH NOON A		WELL #: U 49H	RRCID -> 287880	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10553	-		19504						
08		47523 X	42469	-0-	-5054	-0-	865 1996	1 4	36452	2	N	2869	3068	0	10 8	219	
*09		45240 X	40482	-0-	-4758	-0-	838 3094	1 9	36550	2	N	2813	2664	0	15 8	353	
*10		44919 X	41616	-0-	-3303	-0-	861 3300	1 9	37455	2	N	3000	2880	0	3 8	470	
*11		42030 X	39209	-0-	-2821	-0-	842 310	1 4	34861	2	N	2905	2935	0	3 8	437	
12		0	39168	-0-	39168	39168	870	1	34833	2	N	2709	2743	0	8 8	395	
01		42470 X	NO RPT	-0-	-42470	-0-	485	4	2980	9	N	NO RPT				395	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
WILLIAMS 4-53		WELL #: 2H		RRCID -> 287955		COMPL. DATE 04/27/2016				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	863	1	12341	2	N	1139	1182	0	4	8	303
						150	4	1253	9							
*09	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	826	1	13290	2	N	1127	1002	0	8	8	420
						1240	9									
*10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	870	1	12888	2	N	1125	1094	0	2	8	449
						1238	9									
*11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	842	1	12252	2	N	986	968	0	1	8	466
						165	4	1085	9							
12	0	14846	-0-	14846	14846	870	1	13013	2	N	875	1012	0	4	8	325
						963	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14846					N	NO RPT					325

OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	35774 X	30881	-0-	-4893	-0-	1240	1	28436	2	Y	1095	1161	0	15	8	104
						1205	9									
*09	34170 X	28079	-0-	-6091	-0-	1131	1	25769	2	Y	1072	1009	0	23	8	144
						1179	9									
*10	32891 X	22911	-0-	-9980	-0-	975	1	21080	2	Y	778	686	0	3	8	233
						856	9									
*11	31830 X	28340	-0-	-3490	-0-	1152	1	26339	2	Y	760	853	0	3	8	137
						13	4	836	9							
12	0	22443	-0-	22443	22443	936	1	20585	2	Y	777	763	0	11	8	140
						67	4	855	9							
01	30876 X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					140

RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	850	1	25884	2	N	1997	2129	0	7	8	69
						1054	4	2197	9							
*09	28660 X	28660	-0-	-0-	-0-	842	1	25651	2	N	1970	1825	0	12	8	202
						2167	9									
*10	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	870	1	25918	2	N	1985	1863	0	2	8	322
						2184	9									
*11	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	842	1	24281	2	N	1763	1705	0	2	8	378
						73	4	1939	9							
12	0	27057	-0-	27057	27057	870	1	23780	2	N	1937	1587	0	7	8	721
						276	4	2131	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27057					N	NO RPT					721

BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	48329 X	46497	-0-	-1832	-0-	870	1	43593	2	N	1849	1784	0	28	8	306
						2034	9									
*09	47160 X	45256	-0-	-1904	-0-	842	1	42685	2	N	1572	1676	0	11	8	191
						1729	9									
*10	48081 X	44568	-0-	-3513	-0-	870	1	41874	2	N	1658	1544	0	2	8	303
						1824	9									
*11	46200 X	42747	-0-	-3453	-0-	842	1	40192	2	N	1557	1552	0	2	8	306
						1713	9									
12	0	42687	-0-	42687	42687	870	1	39474	2	N	1529	1522	0	5	8	308
						661	4	1682	9							
01	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					N	NO RPT					308

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
GELTEMEYER 4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	288191	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.	10691	- 14270	
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	
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	854	1	270	2	N	264	275	1	2 8	287
						290	9								
*09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	842	1	350	2	N	236	182	1	2 8	339
						260	9								
*10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	785	1	375	2	N	215	368	1		186
						237	9								
*11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	842	1	249	9	N	226	188	1		224
12	0	1153	-0-	1153	1153	870	1	53	2	N	209	187	1	1 8	245
						230	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1153					N	NO RPT				245

OATMAN C-19 A		WELL #:		U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10503	- 16981	
08	30473 X	27334	-0-	-3139	-0-	1082	1	24810	2	Y	1311	1418	0	7 8	130
						1442	9								
*09	29790 X	26681	-0-	-3109	-0-	1115	1	23906	2	Y	1509	1348	0	14 8	277
						1660	9								
*10	30783 X	26975	-0-	-3808	-0-	1292	1	24034	2	Y	1499	1472	0	5 8	299
						1649	9								
*11	28380 X	23505	-0-	-4875	-0-	966	1	21126	2	Y	1278	1309	0	4 8	264
						7	4	1406	9						
12	0	24521	-0-	24521	24521	1144	1	20726	2	Y	1326	1345	0	7 8	238
						1192	4	1459	9						
01	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT				238

STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #:		U 30H	RRCID ->	288556	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10241	PERF.	10547	- 18893	
08	40951 X	35032	-0-	-5919	-0-	1133	1	29647	2	N	2222	2597	0	10 8	219
						1808	4	2444	9						
*09	39480 X	35069	-0-	-4411	-0-	1123	1	31292	2	N	2413	2176	0	14 8	442
						2654	9								
*10	39711 X	35401	-0-	-4310	-0-	1161	1	31571	2	N	2426	2289	0	3 8	576
						2669	9								
*11	36240 X	32202	-0-	-4038	-0-	1123	1	28137	2	N	2373	2414	0	3 8	532
						332	4	2610	9						
12	0	29525	-0-	29525	29525	1161	1	25676	2	N	2107	2151	0	7 8	481
						370	4	2318	9						
01	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					N	NO RPT				481

FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #:		1H	RRCID ->	288675	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.	10469	- 16975	
08	31558 X	27763	-0-	-3795	-0-	315	1	26127	2	N	978	826	0	5 8	745
						245	4	1076	9						
*09	29490 X	26624	-0-	-2866	-0-	286	1	25493	2	N	768	1175	0	8 8	330
						845	9								
*10	30473 X	28251	-0-	-2222	-0-	315	1	26934	2	N	911	802	0	2 8	437
						1002	9								
*11	29100 X	26114	-0-	-2986	-0-	305	1	24665	2	N	822	823	0	1 8	435
						240	4	904	9						
12	0	26711	-0-	26711	26711	315	1	25351	2	N	950	971	0	4 8	410
						1045	9								
01	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT				410

OATMAN C18-25		WELL #:		4H	RRCID ->	289044	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	10990	- 15170	
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11				633
*09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	1	8		634
*10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1250	3	33	9	N	30				664
*11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1701	3	63	9	N	57	376	1		345
12	0	1676	-0-	1676	1676	1559	3	117	9	N	106				451
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1676					N	NO RPT				451

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
TIN STAR G		WELL #: U 17H		RRCID -> 289652		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	25203 X	20651	-0-	-4552	-0-	605	1	18263	2	Y	1616	1605	0	6	8	262
						5	4	1778	9							
*09	23670 X	22480	-0-	-1190	-0-	652	1	20139	2	Y	1535	1520	0	7	8	270
						1689	9									
*10	24459 X	22801	-0-	-1658	-0-	665	1	20412	2	Y	1567	1612	0	1	8	224
						1724	9									
*11	23670 X	21597	-0-	-2073	-0-	641	1	19124	2	Y	1664	1606	0	1	8	281
						2	4	1830	9							
12	0	20938	-0-	20938	20938	617	1	18520	2	Y	1628	1586	0	4	8	319
						10	4	1791	9							
01	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					319

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40331 X	39049	-0-	-1282	-0-	1205	1	34501	2	Y	3032	2858	0	13	8	562
						8	4	3335	9							
*09	38580 X	37924	-0-	-656	-0-	1078	1	33314	2	Y	3211	3213	0	20	8	540
						3532	9									
*10	39866 X	37932	-0-	-1934	-0-	1084	1	33289	2	Y	3235	3311	0	4	8	460
						3559	9									
*11	38100 X	36072	-0-	-2028	-0-	1050	1	31343	2	Y	3342	3293	0	3	8	506
						3	4	3676	9							
12	0	37003	-0-	37003	37003	1063	1	32918	2	Y	2730	2740	0	9	8	487
						19	4	3003	9							
01	39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT					487

TIN STAR I		WELL #: U 03H		RRCID -> 289654		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18104 X	17391	-0-	-713	-0-	512	1	15333	2	Y	1402	1381	0	8	8	214
						4	4	1542	9							
*09	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	517	1	15979	2	Y	1238	1215	0	12	8	225
						1362	9									
*10	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	544	1	16654	2	Y	1298	1331	0	3	8	189
						1428	9									
*11	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	540	1	16125	2	Y	1441	1383	0	2	8	245
						1	4	1585	9							
12	0	18912	-0-	18912	18912	549	1	16736	2	Y	1469	1407	0	6	8	301
						11	4	1616	9							
01	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	281					Y	NO RPT					301

VINTAGE A		WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37355 X	31856	-0-	-5499	-0-	573	1	26906	2	Y	3979	3886	0	8	8	219
						4377	9									
*09	34080 X	30670	-0-	-3410	-0-	533	1	25960	2	Y	3797	3874	0	14	8	128
						4177	9									
*10	33294 X	31129	-0-	-2165	-0-	579	1	26304	2	Y	3860	3874	0	3	8	111
						4246	9									
*11	31290 X	27914	-0-	-3376	-0-	533	1	23422	2	Y	3599	3556	0	3	8	151
						3959	9									
12	0	28434	-0-	28434	28434	511	1	23734	2	Y	3616	3575	0	7	8	185
						211	4	3978	9							
01	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					185

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC VINTAGE UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10773	- 18565							
08	25389 X	23125	-0-	-2264	-0-	416 3172	1 9	19537	2	Y	2884	2865 0	5 8	156
*09	24630 X	21316	-0-	-3314	-0-	369 2950	1 9	17997	2	Y	2682	2738 0	8 8	92
*10	24180 X	21561	-0-	-2619	-0-	405 2793	1 9	18363	2	Y	2539	2553 0	2 8	76
*11	23400 X	19529	-0-	-3871	-0-	373 2725	1 9	16431	2	Y	2477	2439 0	2 8	112
12	0	18560	-0-	18560	18560	350 11	1 4	15553	2	Y	2405	2402 0	4 8	111
01	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT			111
WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10587	- 18955							
08	75764 X	63375	-0-	-12389	-0-	1220 4705	1 9	57450	2	Y	4277	4222 0	16 8	230
*09	68040 X	60454	-0-	-7586	-0-	1127 4379	1 9	54948	2	Y	3981	4049 0	26 8	136
*10	69564 X	60612	-0-	-8952	-0-	1203 4499	1 9	54910	2	Y	4090	4100 0	5 8	121
*11	65400 X	56224	-0-	-9176	-0-	1156 4263	1 9	50805	2	Y	3875	3825 0	5 8	166
12	0	57043	-0-	57043	57043	1090 575	1 4	51041	2	Y	3943	3897 0	13 8	199
01	63364 X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					Y	NO RPT			199
WELL #: T 13H		RRCID -> 290819		COMPL. DATE 01/19/2021	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10487	- 19025							
08	70556 X	66518	-0-	-4038	-0-	1273 4934	1 9	60311	2	Y	4485	4444 0	18 8	226
*09	68280 X	62810	-0-	-5470	-0-	1173 4414	1 9	57223	2	Y	4013	4074 0	27 8	138
*10	70556 X	62429	-0-	-8127	-0-	1244 4529	1 9	56656	2	Y	4117	4130 0	6 8	119
*11	66930 X	61152	-0-	-5778	-0-	1265 4349	1 9	55538	2	Y	3954	3896 0	6 8	171
12	0	63219	-0-	63219	63219	1218 465	1 4	57178	2	Y	3962	3930 0	14 8	189
01	66526 X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					Y	NO RPT			189
WELL #: C 13H		RRCID -> 291081		COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10679	PERF.10898	- 19537							
08	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	60954 6167	3 9	308	4	Y	5606	5553 0	24 8	115
*09	65575 X	65575	-0-	-0-	-0-	58520 6954	3 9	101	4	Y	6322	6334 0	35 8	68
*10	67403 X	67403	-0-	-0-	-0-	59934 7468	3 9	1	4	Y	6789	6785 0	7 8	65
*11	63283 X	63283	-0-	-0-	-0-	56524 6752	3 9	7	4	Y	6138	6097 0	5 8	101
12	0	74069	-0-	74069	74069	65686	3	8383	9	Y	7621	7604 0	16 8	102
01	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	16099					Y	NO RPT			102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
CABRITO STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	291105	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.11144	- 15248
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		8618 X	7930	-0-	-688	-0-	7090	3	20	4	N	745	738 0 1 8 301
							820	9					
*09		7710 X	6548	-0-	-1162	-0-	5730	3	5	4	N	739	724 0 21 8 295
							813	9					
*10		9517 X	6181	-0-	-3336	-0-	5485	3	2	4	N	631	594 0 4 8 328
							694	9					
*11		9210 X	5271	-0-	-3939	-0-	4502	3	769	9	N	699	772 0 13 8 242
12		0	5028	-0-	5028	5028	4184	3	39	4	N	732	645 0 15 8 314
							805	9					
01		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT	314

IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #:		C 43H	RRCID ->	291151	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	- 18830
08		32116 X	30910	-0-	-1206	-0-	28434	2	58	4	Y	2198	2196 0 69
							2418	9					
*09		31080 X	29976	-0-	-1104	-0-	27785	2	2191	9	Y	1992	2000 0 3 8 58
							27577	2	22	4	Y	1951	1963 0 1 8 45
*10		32116 X	29745	-0-	-2371	-0-	2146	9					
							23361	2	2193	9	Y	1994	1954 0 85
*11		31080 X	25554	-0-	-5526	-0-	21595	2	70	4	Y	1693	1744 0 8 8 26
12		0	23527	-0-	23527	23527	1862	9					
01		30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT	26

POWDERED DONUT STATE B		WELL #:		T 15H	RRCID ->	291180	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.10217	- 19612
08		65766 X	65766	-0-	-0-	-0-	59927	3	247	4	Y	5084	5024 0 39 8 104
							5592	9					
*09		62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	56455	3	87	4	Y	5508	5501 0 50 8 61
							6059	9					
*10		64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	57737	3	1	4	Y	5877	5871 0 9 8 58
							6465	9					
*11		62059 X	62059	-0-	-0-	-0-	56095	3	6	4	Y	5416	5377 0 7 8 90
							5958	9					
12		0	72669	-0-	72669	72669	65306	3	7363	9	Y	6694	6680 0 20 8 84
01		54157 X	NO RPT	-0-	-54157	18512					Y	NO RPT	84

IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #:		C 31H	RRCID ->	291196	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10860	- 18839
08		39256 X	39256	-0-	-0-	-0-	35906	2	81	4	Y	2972	2972 0 87
							3269	9					
*09		31198 X	31198	-0-	-0-	-0-	28188	2	3010	9	Y	2736	2755 0 2 8 66
							29462	2	22	4	Y	2730	2727 0 2 8 67
*10		32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	3003	9					
							26344	2	2918	9	Y	2653	2587 0 133
*11		37980 X	29262	-0-	-8718	-0-	24577	2	91	4	Y	2552	2640 0 9 8 36
12		0	27475	-0-	27475	27475	2807	9					
01		39246 X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT	36

HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #:		C 46H	RRCID ->	291535	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.10963	- 15730
08		17298 X	14957	-0-	-2341	-0-	288	1	12863	3	Y	1555	1565 0 5 8 27
							95	4					
*09		16230 X	13652	-0-	-2578	-0-	267	1	11999	3	Y	1208	1209 0 26
							57	4					
*10		16833 X	12830	-0-	-4003	-0-	252	1	11373	3	Y	1023	1017 0 32
							80	4					
*11		16290 X	6357	-0-	-9933	-0-	136	1	5610	3	Y	523	555 0 -0-
							36	4					
12		0	6267	-0-	6267	6267	116	1	5524	3	Y	523	523 0 -0-
							52	4					
01		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CABRITO LONG STATE A //CONT.// 141077														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
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
08	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	35458	3	97	4	Y	8064	8030	0	10 8 170
						8870	9							
*09	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	30827	3	1505	4	Y	6825	6605	0	55 8 335
						7508	9							
*10	37999 X	37999	-0-	-0-	-0-	31256	3	10	4	Y	6121	6145	0	35 8 276
						6733	9							
*11	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	28065	3	2	4	Y	5537	5564	0	16 8 233
						6091	9							
12	0	33371	-0-	33371	33371	27221	3	209	4	Y	5401	5375	0	259
						5941	9							
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	26489					Y	NO RPT			259
CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
08	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	26483	3	73	4	Y	4063	4397	0	10 8 88
						4469	9							
*09	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	23993	3	1041	4	Y	4038	3851	0	64 8 211
						4442	9							
*10	28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24009	3	8	4	Y	3948	3937	0	45 8 177
						4343	9							
*11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	21986	3	2	4	Y	3658	3648	0	19 8 168
						4024	9							
12	0	26773	-0-	26773	26773	22514	3	176	4	Y	3712	3686	0	194
						4083	9							
01	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	516					Y	NO RPT			194
ICEMAN C														
WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871														
08	142352 X	63304	-0-	-79048	-0-	55481	2	1629	4	Y	5631	5657	1	17 8 421
						6194	9							
*09	137760 X	58391	-0-	-79369	-0-	52537	2	542	4	Y	4829	5011	1	27 8 212
						5312	9							
*10	142352 X	57334	-0-	-85018	-0-	49065	2	2695	4	Y	5067	4836	1	5 8 438
						5574	9							
*11	137760 X	53536	-0-	-84224	-0-	48419	2	5117	9	Y	4652	4590	1	4 8 496
						48445	2	1210	4	Y	4480	4649	1	13 8 314
12	0	54583	-0-	54583	54583	4928	9							
01	63302 X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					Y	NO RPT			314
ICEMAN A														
WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909														
08	151466 X	56360	-0-	-95106	-0-	50183	2	1446	4	Y	4301	4319	1	17 8 293
						4731	9							
*09	146580 X	52501	-0-	-94079	-0-	48215	2	485	4	Y	3455	3569	1	28 8 151
						3801	9							
*10	151466 X	53376	-0-	-98090	-0-	46853	2	2603	4	Y	3564	3402	1	6 8 307
						3920	9							
*11	146580 X	46983	-0-	-99597	-0-	43687	2	3296	9	Y	2996	2941	1	5 8 357
						43768	2	1099	4	Y	3319	3434	1	15 8 227
12	58311 X	48518	-0-	-9793	-0-	3651	9							
01	56358 X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					Y	NO RPT			227

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	133898	-0-	133898	1077007	123063	3	474	4	Y	9419	9329	0	65 8 192
						10361	9							
*09	0 W	124355	-0-	124355	1201362	113756	3	154	4	Y	9495	9510	0	93 8 84
						10445	9							
*10	1319776 X	118414	-0-	-1201362	-0-	108153	3	2	4	Y	9326	9299	0	17 8 94
						10259	9							
*11	245850 X	106028	-0-	-139822	-0-	96849	3	9	4	Y	8336	8274	0	12 8 144
						9170	9							
12	0	70808	-0-	70808	70808	59883	3	10925	9	Y	9932	9918	0	33 8 125
01	133889 X	NO RPT	-0-	-133889	-0-					Y	NO RPT			125

POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID -> 293383		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267				
08	0 W	99327	-0-	99327	919294	85901	3	488	4	Y	11762	11696	0	27 8 228
						12938	9							
*09	0 W	95283	-0-	95283	1014577	81588	3	196	4	Y	12272	12346	0	28 8 126
						13499	9							
*10	0 W	94471	-0-	94471	1109048	80431	3	3	4	Y	12761	12769	0	4 8 114
						14037	9							
*11	1195506 X	86458	-0-	-1109048	-0-	74185	3	12	4	Y	11146	11077	0	4 8 179
						12261	9							
12	0	97933	-0-	97933	97933	83037	3	14896	9	Y	13542	13544	0	16 8 161
01	99324 X	NO RPT	-0-	-99324	-0-					Y	NO RPT			161

POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID -> 293416		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915				
08	1307577 X	159550	-0-	-1148027	-0-	147241	3	553	4	Y	10687	10637	0	17 8 212
						11756	9							
*09	293940 X	144551	-0-	-149389	-0-	132319	3	178	4	Y	10958	11042	0	50 8 78
						12054	9							
*10	303738 X	140647	-0-	-163091	-0-	128169	3	3	4	Y	11341	11295	0	15 8 109
						12475	9							
*11	293940 X	131563	-0-	-162377	-0-	120247	3	11	4	Y	10277	10206	0	10 8 170
						11305	9							
12	303738 X	148645	-0-	-155093	-0-	134862	3	13783	9	Y	12530	12522	0	23 8 155
01	159557 X	NO RPT	-0-	-159557	-0-					Y	NO RPT			155

POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID -> 293426		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845				
08	0	118238	-0-	118238	928628	107751	3	445	4	Y	9129	9036	0	68 8 182
						10042	9							
*09	1035645 X	107017	-0-	-928628	-0-	96586	3	148	4	Y	9348	9335	0	94 8 101
						10283	9							
*10	211513 X	103356	-0-	-108157	-0-	94247	3	2	4	Y	8279	8285	0	17 8 78
						9107	9							
*11	204690 X	92574	-0-	-112116	-0-	85193	3	7	4	Y	6704	6644	0	13 8 125
						7374	9							
12	211513 X	102070	-0-	-109443	-0-	93079	3	8991	9	Y	8174	8173	0	34 8 92
01	211513 X	NO RPT	-0-	-211513	-0-					Y	NO RPT			92

LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID -> 293771		COMPL. DATE 08/31/2016				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081				
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	09	22017 X 0	22017 21103	-0- -0-	-0- 21103	18826 3 17801 3	3191 9 331 4	N N	2901 2701	2868 0 2699 0	26 8 7 8	176 171	
10	11	0 0	23173 19927	-0- -0-	23173 19927	44276 20063 3 64203 16777 3	3110 9 294 4	N N	2827 2596	2866 0 2603 0	1 8 1 8	131 123	
*12	01	79670 X 0	15467 22291	-0- -0-	-64203 22291	-0- 22291	12288 3 18481 3	3179 9 639 4	N N	2890 2883	2882 0 2830 0	6 8 3 8	125 175

RED LODGE C20-11 C		WELL #:	3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11070	-	18370	
08	09	DLQ G-10	8242	-0-	8242	8242	6696 3 1434 9	112 4	Y	1304	1152 0	152	
09	10	DLQ G-10	6720	-0-	6720	14962	5322 3 1243 9	155 4	Y	1130	1100 0	182	
10	11	DLQ G-10	4738	-0-	4738	19700	3799 3	939 9	Y	854	898 0	138	
*12	01	26676 X 0	2521 3899	-0- -0-	2521 3899	22221	1839 3 572 9	110 4	Y	520	503 0	155	
01			4455	-0-	-22221	-0-	3492 3	963 9	Y	875	757 0	273	
			3899	-0-	3899	3899	2977 3	922 9	Y	838	985 0	126	

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	-	18495	
08	09	18662 X 17520 X	14417 13483	-0- -0-	-4245 -4037	-0- -0-	13613 3 12580 3	804 9 225 4	N N	731 616	757 0 601 0	344 350	
10	11	17980 X	13442	-0-	-4538	-0-	12564 3 871 9	7 4	N	792	822 0	316	
11		16830 X	12073	-0-	-4757	-0-	11225 3 807 9	41 4	N	734	759 0	291	
*12	01	17174 X	12096	-0-	-5078	-0-	11368 3 719 9	9 4	N	654	708 0	235	
		14415 X	14012	-0-	-403	-0-	13173 3 838 9	1 4	N	762	814 0	182	

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	-	15650	
08	09	DLQ G-10	6850	-0-	6850	6850	6355 3 432 9	63 4	Y	393	375 0	7	
09	10	DLQ G-10	6580	-0-	6580	13430	5905 3 574 9	101 4	Y	522	513 0	9	
10	11	DLQ G-10	6799	-0-	6799	20229	6434 3 364 9	1 4	Y	331	333 0	7	
11		0	6522	-0-	6522	26751	5743 3 678 9	101 4	Y	616	617 0	6	
*12	01	31900 X 0	5149 5876	-0- -0-	-26751 5876	-0- 5876	4719 3 405 9	25 4	Y	368	362 0	7	
							5353 3 479 9	44 4	Y	435	438 0	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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

SADDLEBACK STATE 57-30															
		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892	- 14245		
08	DLQ G-10	10772	-0-	-3922	-0-	207 383	1 4	8877 1305	3 9	Y	1186	1183	0		120
09	DLQ G-10	11948	-0-	-1792	-0-	6 10	1 4	10553 1379	3 9	Y	1254	1243	0		131
10	DLQ G-10	11903	-0-	-1458	-0-	7 33	1 4	10597 1266	3 9	Y	1151	1167	0		115
11	DLQ G-10	9970	-0-	-1760	-0-	135 518	1 4	8274 1043	3 9	Y	948	955	0		108
*12	DLQ G-10	10052	-0-	-2286	-0-	179 1279	1 9	8594	3	Y	1163	1133	0		138
01	DLQ G-10	11142	-0-	-1196	-0-	95 1419	1 9	9628	3	Y	1290	1245	0		183

BRIDGER 1-36															
		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	- 17340		
08	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	1963 501	3 9	90	4	Y	455	472	0	1 8	57
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4754	1675	3	525	9	Y	477	474	0	1 8	59
10	DLQ G-10	2067	-0-	2067	6821	1469	3	598	9	Y	544	516	0		87
11	DLQ G-10	1605	-0-	1605	8426	1042	3	563	9	Y	512	529	0		70
*12	DLQ G-10	2232	-0-	-8426	-0-	1536	3	696	9	Y	633	621	0	1 8	81
01	DLQ G-10	1530	-0-	1530	1530	949	3	581	9	Y	528	521	0	1 8	87

FLATHEAD 2-15															
		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	- 15626		
08	DLQ G-10	3836	-0-	3836	3836	2781	3	1055	9	Y	959	931	0	2 8	71
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226	6062	1604	3	622	9	Y	565	533	0	1 8	102
10	DLQ G-10	5052	-0-	5052	11114	4047	3	1005	9	Y	914	865	0	1 8	150
11	DLQ G-10	2453	-0-	2453	13567	1855	3	598	9	Y	544	474	0		220
*12	DLQ G-10	13567	-0-	-13567	-0-	4				Y	4	220	0	4 8	-0-
01	DLQ G-10	4827	-0-	4827	4827	3844	3	983	9	Y	894	854	0	12 8	28

GREATHOUSE C21-6 UNIT															
		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	- 18364		
08	DLQ G-10	18180	-0-	18180	18180	15768	3	2412	9	Y	2193	2126	0	4 8	240
09	DLQ G-10	17821	-0-	17821	36001	15477	3	2344	9	Y	2131	2105	0	5 8	261
10	DLQ G-10	18054	-0-	18054	54055	15638	3	2416	9	Y	2196	2263	0		194
11	DLQ G-10	16682	-0-	16682	70737	14564	3	7	4	Y	1919	1888	0	1 8	224
*12	DLQ G-10	17974	-0-	-70737	-0-	2111 15493	9 3	4	4	Y	2252	2240	0	4 8	232
01	DLQ G-10	18331	-0-	18331	18331	15743	3	2588	9	Y	2353	2391	0	2 8	192

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08		13795 X	11508	-0-	-2287	-0-	233	1	9747	3	Y	1331	1363	0	2	8	155
							64	4	1464	9							
09		13350 X	11484	-0-	-1866	-0-	36	1	10018	3	Y	1300	1288	0			167
							1430	9									
10		0	10798	-0-	10798	10798	122	1	9318	3	Y	1233	1297	0			103
							2	4	1356	9							
11		0	10091	-0-	10091	20889	664	1	8135	3	Y	1106	1087	0			122
							75	4	1217	9							
*12		31984 X	11095	-0-	-20889	-0-	1109	1	8651	3	Y	1214	1223	0			113
							1335	9									
01		0	12191	-0-	12191	12191	172	1	10404	3	Y	1468	1462	0			119
							1615	9									

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060						
08	DLQ	G-10	14579	-0-	14579	14579	13032	3	1547	9	Y	1406	1381	0	32	8	48
09	DLQ	G-10	14125	-0-	14125	28704	12571	3	116	4	Y	1307	1291	0	10	8	54
							1438	9									
10	DLQ	G-10	13480	-0-	13480	42184	12174	3	1306	9	Y	1187	1195	0	2	8	44
11		0	7681	-0-	7681	49865	6812	3	869	9	Y	790	808	0	1	8	25
*12		51984 X	2119	-0-	-49865	-0-	1889	3	230	9	Y	209	199	0	2	8	33
							4548	3	446	9	Y	405	239	0	2	8	197
01		0	4994	-0-	4994	4994	4548	3	446	9	Y	405	239	0	2	8	197

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560						
08	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	1148	3	23	4	Y	275	272	0			5
							303	9									
09	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	2834	1073	3	36	4	Y	228	229	0			4
							251	9									
10	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	4078	994	3	1	4	Y	226	225	0			5
							249	9									
11		0	944	-0-	944	5022	719	3	36	4	Y	172	175	0			2
							189	9									
*12		6426 X	1404	-0-	-5022	-0-	1146	3	9	4	Y	226	224	0			4
							249	9									
01		0	1257	-0-	1257	1257	1044	3	16	4	Y	179	183	0			-0-
							197	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575						
08		9052 X	2324	-0-	-6728	-0-	2089	3	1	4	N	213	205	0	8	8	182
							234	9									
09		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	5888	3	98	4	N	749	747	0	2	8	182
							824	9									
10		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	7477	3	971	9	N	883	902	0			163
11		0	10754	-0-	10754	10754	9486	3	223	4	N	950	956	0			157
							1045	9									
*12		17662 X	6908	-0-	-10754	-0-	5834	3	113	4	N	874	855	0	2	8	174
							961	9									
01		0	9207	-0-	9207	9207	8211	3	996	9	N	905	891	0	1	8	187

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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 #: 2H		RRCID -> 283095	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10626	PERF.11125 - 15855									
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	7284	5608	3	48	4	Y	1480	1467	0			26
09	DLQ G-10	7071	-0-	7071	14355	1628 5380	9 3	75	4	Y	1469	1468	0			27
10	DLQ G-10	8436	-0-	8436	22791	1616 6507	9 3	1	4	Y	1753	1743	0			37
11	0	6760	-0-	6760	29551	1928 5162	9 3	78	4	Y	1382	1406	0			13
*12	36981 X	7430	-0-	-29551	-0-	1520 5628	9 3	19	4	Y	1621	1603	0			31
01	0	8084	-0-	8084	8084	1783 6198	9 3	34	4	Y	1684	1714	0			1
		WELL #: 2H		RRCID -> 283102	COMPL. DATE 08/27/2017	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10640 - 18453									
08	DLQ G-10	18285	-0-	18285	18285	16040	3	2245	9	Y	2041	1956	0	4	8	223
09	DLQ G-10	17448	-0-	17448	35733	15350	3	2098	9	Y	1907	1891	0	5	8	234
10	DLQ G-10	18310	-0-	18310	54043	16121	3	2189	9	Y	1990	2048	0			176
11	0	16331	-0-	16331	70374	14565	3	7	4	Y	1599	1587	0	1	8	187
*12	88284 X	17910	-0-	-70374	-0-	1759 15754	9 3	4	4	Y	1956	1938	0	4	8	201
01	0	18701	-0-	18701	18701	2152 16478	9 3	2223	9	Y	2021	2055	0	2	8	165
		WELL #: 3H		RRCID -> 283103	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959 - 18746									
08	DLQ G-10	24588	-0-	24588	24588	23213	3	1375	9	Y	1250	1207	0	3	8	137
09	DLQ G-10	23995	-0-	23995	48583	22652	3	1343	9	Y	1221	1205	0	3	8	150
10	DLQ G-10	24044	-0-	24044	72627	22706	3	1338	9	Y	1216	1259	0			107
11	0	21613	-0-	21613	94240	20408	3	8	4	Y	1088	1068	0			127
*12	117110 X	22870	-0-	-94240	-0-	1197 21726	9 3	5	4	Y	1035	1054	0	2	8	106
01	0	23336	-0-	23336	23336	1139 22023	9 3	1313	9	Y	1194	1202	0	1	8	97
		WELL #: 3H		RRCID -> 283136	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11378 - 16142									
08	DLQ G-10	8101	-0-	8101	8101	7156	3	36	4	Y	826	817	0			15
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896	15997	909 6903	9 3	56	4	Y	852	851	0			16
10	DLQ G-10	8572	-0-	8572	24569	937 7627	9 3	1	4	Y	858	856	0			18
11	0	7270	-0-	7270	31839	944 6306	9 3	58	4	Y	824	834	0			8
*12	39585 X	7746	-0-	-31839	-0-	906 6827	9 3	15	4	Y	822	814	0			16
01	0	7908	-0-	7908	7908	904 6972	9 3	25	4	Y	828	844	0			-0-
		WELL #: 1H		RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 10959	PERF.11450 - 15975									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//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	
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-	16170			
08	DLQ	G-10	7448	-0-	7448	7448	7102	3	107	4	Y	217	199	0	11	8	24
09	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	14133	6565	3	10	4	Y	100	108	0	3	8	13
10	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	21152	6919	3	100	9	Y	91	94	0			10
11		0	5421	-0-	5421	26573	5174	3	162	4	Y	77	80	0			7
*12	32367	X	5794	-0-	-26573	-0-	5696	3	98	9	Y	89	87	0	1	8	8
01	0		3234	-0-	3234	3234	3098	3	136	9	Y	124	120	0	2	8	10
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-	16390			
08	DLQ	G-10	8341	-0-	8341	8341	7145	3	96	4	Y	1000	957	0	5	8	114
09	DLQ	G-10	7391	-0-	7391	15732	6263	3	9	4	Y	1017	997	0	1	8	133
10	DLQ	G-10	7766	-0-	7766	23498	6524	3	1242	9	Y	1129	1140	0			122
11		0	5180	-0-	5180	28678	4140	3	131	4	Y	826	876	0			72
*12	34797	X	6119	-0-	-28678	-0-	5181	3	938	9	Y	853	847	0	1	8	77
01	0		4267	-0-	4267	4267	2966	3	1301	9	Y	1183	1162	0	1	8	97
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-	15565			
08	14012	X	13821	-0-	-191	-0-	13080	3	46	4	N	632	624	0	2	8	190
09	13560	X	12499	-0-	-1061	-0-	11902	3	88	4	N	463	472	0	3	8	178
10	0		13287	-0-	13287	13287	12538	3	749	9	N	681	683	0			176
11	0		12597	-0-	12597	25884	11625	3	335	4	N	579	496	0			259
*12	38668	X	12784	-0-	-25884	-0-	12063	3	70	4	N	592	689	0	3	8	159
01	0		12045	-0-	12045	12045	11360	3	12	4	N	612	611	0	1	8	159
COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-	14360			
08	10075	X	7902	-0-	-2173	-0-	6797	3	2	4	N	1003	1073	1	38	8	430
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	8499	3	65	4	N	1266	1216	1			480
10	10075	X	9664	-0-	-411	-0-	8556	3	1108	9	N	1007	909	1			578
11	9300	X	7600	-0-	-1700	-0-	6397	3	167	4	N	942	1255	1			265
*12	10292	X	7354	-0-	-2938	-0-	6336	3	1018	9	N	925	850	1			340
01	10292	X	9995	-0-	-297	-0-	8720	3	1275	9	N	1159	927	1			572

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283197		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	8928 X	6775	-0-	-2153	-0-	5485	3	1290	9	N	1173	1148	0	3 8	179
09	8160 X	7619	-0-	-541	-0-	6231	3	1388	9	N	1262	1222	0	3 8	216
10	0	7474	-0-	7474	7474	6129	3	1345	9	N	1223	1257	0		182
11	0	6501	-0-	6501	13975	5269	3	1232	9	N	1120	1067	0		235
*12	20353 X	6378	-0-	-13975	-0-	5018	3	7	4	N	1230	1247	0	2 8	216
						1353	9								
01	0	6622	-0-	6622	6622	5285	3	1337	9	N	1215	1217	0	1 8	213

FLATHEAD 2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 283198		COMPL. DATE 07/29/2017				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392					
08	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	2330	3	10	4	Y	400	496	0	1 8	29
						440	9								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2780					Y	-0-	29	0		-0-
10	DLQ G-10	525	-0-	525	3305	268	3	84	4	Y	157	131	0		26
						173	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	3305					Y	-0-	26	0		-0-
*12	3305 X	-0-	-0-	-3305	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	23917	-0-	23917	23917	17579	3	6338	9	Y	5762	5563	0	15 8	184

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 283244		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324					
08	54653 X	33699	-0-	-20954	-0-	28434	3	25	4	Y	4764	4762	0	11 8	26
						5240	9								
09	52890 X	25809	-0-	-27081	-0-	22451	3	22	4	Y	3033	3032	0	12 8	15
						3336	9								
10	54653 X	33419	-0-	-21234	-0-	28208	3	26	4	Y	4714	4699	0	2 8	28
						5185	9								
11	0	23900	-0-	23900	23900	19998	3	10	4	Y	3538	3523	0	2 8	41
						3892	9								
*12	62637 X	38737	-0-	-23900	-0-	32269	3	13	4	Y	5868	5880	0	21 8	8
						6455	9								
01	0	37709	-0-	37709	37709	31832	3	16	4	Y	5328	5263	0	11 8	62
						5861	9								

EIGHTEENMILE 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 283294		COMPL. DATE 10/14/2013				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105					
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	8523	3	21	4	N	1522	1461	0	11 8	234
						1674	9								
09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	7831	3	37	4	N	1481	1509	0		206
						1629	9								
10	0	8899	-0-	8899	8899	7450	3	1449	9	N	1317	1400	0		123
11	0	7194	-0-	7194	16093	5722	3	1472	9	N	1338	1098	0		363
*12	22154 X	6061	-0-	-16093	-0-	4839	3	32	4	N	1082	1087	0		358
						1190	9								
01	0	7012	-0-	7012	7012	5644	3	6	4	N	1238	1376	0		220
						1362	9								

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 283295		COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110					
08	7874 X	6668	-0-	-1206	-0-	5575	3	1093	9	N	994	974	0	3 8	79
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	6552	3	1097	9	N	997	986	0	6 8	84
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6130	3	2	4	N	856	824	0		116
						942	9								
11	6600 X	5888	-0-	-712	-0-	4909	3	1	4	N	889	891	0	1 8	113
						978	9								
*12	7905 X	3883	-0-	-4022	-0-	3373	3	510	9	N	464	514	0	3 8	60
01	7905 X	5256	-0-	-2649	-0-	4254	3	1002	9	N	911	904	0	3 8	64

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	991	-0-	991	991	75 1	645 3	288 9	Y	244	124	0			178
09	DLQ	G-10	13677	-0-	13677	14668	679 1	10354 3	268 9	Y	2185	2266	0	7	8	90
10	DLQ	G-10	7800	-0-	7800	22468	240 4	2404 9	567 1	Y	933	974	0	1	8	48
11		0	9663	-0-	9663	32131	130 4	1026 9	130 4	Y	1285	1286	0	1	8	46
*12		43037 X	10906	-0-	-32131	-0-	526 1	7699 3	24 4	Y	1679	1633	0	7	8	85
01		0	12713	-0-	12713	12713	645 1	8007 3	407 4	Y	1933	1913	0	3	8	102
							220 1	10310 3	57 4	Y						
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568
08	48329 X	31413	-0-	-16916	-0-	28735	3	26 4	9 9	Y	2411	2409	0	6	8	15
09	46770 X	24991	-0-	-21779	-0-	23288	3	23 4	9 9	Y	1527	1526	0	7	8	9
10	48329 X	35551	-0-	-12778	-0-	32794	3	30 4	1680 9	Y	2479	2471	0	1	8	16
11		0	-0-	30200	30200	27972	3	14 4	2727 9	Y	2013	2005	0	1	8	23
*12	65570 X	35370	-0-	-30200	-0-	32709	3	13 4	2214 9	Y	2407	2414	0	6	8	10
01		0	-0-	32763	32763	30394	3	15 4	2648 9	Y	2140	2116	0	3	8	31
									2354 9							
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20230
08	DLQ	G-10	64970	-0-	64970	64970	59094	3	5760 9	Y	5236	5295	0	10	8	91
09	DLQ	G-10	62288	-0-	62288	127258	56219	3	6069 9	Y	5517	5472	0	16	8	120
10	DLQ	G-10	64480	-0-	64480	191738	59255	3	5225 9	Y	4750	4768	0	2	8	100
11		0	60223	-0-	60223	251961	55691	3	4 4	Y	4116	4091	0	1	8	124
*12	314645 X	62684	-0-	-251961	-0-	57869	3	4815 9	4528 9	Y	4377	4377	0	8	8	116
01		0	62809	-0-	62809	62809	58197	3	57869 3	Y	4193	4178	0	6	8	125
									4612 9							
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	-	21315
08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	20309	3	18 4	1964 9	Y	1785	1783	0	5	8	71
09	21000 X	16270	-0-	-4730	-0-	15154	3	15 4	1101 9	Y	1001	1001	0	4	8	67
10	24738 X	15016	-0-	-9722	-0-	13925	3	13 4	1078 9	Y	980	977	0	1	8	69
11		0	-0-	23608	23608	22586	3	11 4	1011 9	Y	919	915	0			73
*12	48737 X	25129	-0-	-23608	-0-	24203	3	10 4	916 9	Y	833	834	0	4	8	68
01		0	-0-	18365	18365	17589	3	9 4	767 9	Y	697	687	0	3	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10721 - 14980
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	8451 3	5 4	N	1579	1506 0	3 8	229
09		0	9258	-0-	9258	9258	1737 9	57 4	N	1287	1322 0	4 8	190
10		0	9762	-0-	9762	19020	7785 3	1592 9	N	1447	1482 0	1 8	154
11		0	9044	-0-	9044	28064	1416 9	72 4	N	1388	1387 0	1 8	154
*12		38134 X	10070	-0-	-28064	-0-	8170 3	14 4	N	1518	1478 0	4 8	190
01		0	10385	-0-	10385	10385	7445 3	13 4	N	1457	1500 0	2 8	145
							1527 9						
							8386 3						
							1670 9						
							8769 3						
							1603 9						

MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	10936 - 15588
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	4726	3465 3	3 4	Y	1144	1063 0		81
							1258 9						
11		0	9672	-0-	9672	14398	7037 3	132 4	Y	2275	2229 0		127
							2503 9						
*12		19161 X	4763	-0-	-14398	-0-	4157 3	606 9	Y	551	651 0		27
01		0	8813	-0-	8813	8813	6862 3	1951 9	Y	1774	1723 0		78

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11211 - 15486
08	DLQ	G-10	9355	-0-	9355	9355	7761 3	12 4	Y	1438	1454 0		168
							1582 9						
09	DLQ	G-10	8179	-0-	8179	17534	6683 3	90 4	Y	1278	1335 0		111
							1406 9						
10	DLQ	G-10	8361	-0-	8361	25895	7137 3	8 4	Y	1105	1138 0		78
							1216 9						
11		0	7490	-0-	7490	33385	6072 3	133 4	Y	1168	1181 0		65
							1285 9						
*12		40032 X	6647	-0-	-33385	-0-	6087 3	560 9	Y	509	549 0		25
01		0	7224	-0-	7224	7224	5986 3	1238 9	Y	1125	1101 0		49

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485
08		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	12389 3	8 4	N	1319	1280 0	19 8	53
							1451 9						
09		0	12533	-0-	12533	12533	10970 3	1563 9	N	1421	1398 0	6 8	70
10		0	13578	-0-	13578	26111	11618 3	1960 9	N	1782	1792 0	1 8	59
11		0	8758	-0-	8758	34869	7519 3	1239 9	N	1126	1144 0	1 8	40
*12		49056 X	14187	-0-	-34869	-0-	12562 3	1625 9	N	1477	1463 0	2 8	52
01		0	15092	-0-	15092	15092	13400 3	1692 9	N	1538	1539 0	1 8	50

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515
08		26009 X	25629	-0-	-380	-0-	23681 3	5 4	N	1766	1756 0	7 8	130
							1943 9						
09		25170 X	24146	-0-	-1024	-0-	22309 3	34 4	N	1639	1636 0	3 8	130
							1803 9						
10		0	24920	-0-	24920	24920	23092 3	29 4	N	1635	1626 0		139
							1799 9						
11		0	19744	-0-	19744	44664	18169 3	106 4	N	1335	1274 0		200
							1469 9						
*12		68773 X	24109	-0-	-44664	-0-	22492 3	1617 9	N	1470	1555 0	2 8	113
01		0	22703	-0-	22703	22703	20897 3	1806 9	N	1642	1643 0	3 8	109

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.	10979 - 15167
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9579 X	7980	-0-	-1599	-0-	6407 1464	3 9	109	4	N	1331	1369 0	20 8 105
09	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	8921 1898	3 9	122	4	N	1725	1721 0	6 8 103
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	8450 1718	3 9	35	4	N	1562	1529 0	1 8 135
11	9210 X	7396	-0-	-1814	-0-	6014 1361	3 9	21	4	N	1237	1247 0	1 8 124
*12	11315 X	6531	-0-	-4784	-0-	5121 1406	3 9	4	4	N	1278	1262 0	3 8 137
01	11315 X	11235	-0-	-80	-0-	8485 2701	3 9	49	4	N	2455	2503 0	2 8 87

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374 - 19265
08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9381	3	1749	9	N	1590	1573 0	9 8 156
09	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	10603 1929	3 9	34	4	N	1754	1644 0	12 8 254
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9506 1646	3 9	1	4	N	1496	1527 0	3 8 220
11	0	8932	-0-	8932	8932	7568 1340	3 9	24	4	N	1218	1191 0	1 8 246
*12	23380 X	14448	-0-	-8932	-0-	12361 2010	3 9	77	4	N	1827	1861 0	11 8 201
01	0	15582	-0-	15582	15582	13426 2070	3 9	86	4	N	1882	1843 0	8 8 232

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11078 - 20814
08	24738 X	20302	-0-	-4436	-0-	18649 1636	3 9	17	4	Y	1487	1487 0	3 8 10
09	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	17480 1264	3 9	17	4	Y	1149	1149 0	4 8 6
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	21932 1826	3 9	20	4	Y	1660	1654 0	1 8 11
11	0	15186	-0-	15186	15186	14088 1091	3 9	7	4	Y	992	989 0	14
*12	33033 X	17847	-0-	-15186	-0-	16535 1305	3 9	7	4	Y	1186	1190 0	2 8 8
01	0	22319	-0-	22319	22319	20811 1498	3 9	10	4	Y	1362	1347 0	2 8 21

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	11327 - 16130
08	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	6837 452	3 9	113	4	Y	411	404 0	3 8 47
09	DLQ G-10	4226	-0-	4226	11628	3895 322	3 9	9	4	Y	293	301 0	1 8 38
10	DLQ G-10	2785	-0-	2785	14413	2423	3	362	9	Y	329	332 0	35
11	0	4865	-0-	4865	19278	4377 322	3 9	166	4	Y	293	303 0	25
*12	24284 X	5006	-0-	-19278	-0-	4699	3	307	9	Y	279	279 0	25
01	0	2793	-0-	2793	2793	2342	3	451	9	Y	410	401 0	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 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 ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF.	* * AMT CODE	EOM BALANCE
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 285812	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10808	- 20454			
08	DLQ G-10	54405	-0-	54405	54405	50666 3	3739 9	Y	3399	3387 0	6 8		24
09	DLQ G-10	53555	-0-	53555	107960	50615 3 2936 9	4 4	Y	2669	2669 0	8 8		16
10	DLQ G-10	47947	-0-	47947	155907	45420 3	2527 9	Y	2297	2295 0			18
11	0	34743	-0-	34743	190650	33113 3 1500 9	130 4	Y	1364	1369 0			13
*12	255905 X	65255	-0-	-190650	-0-	62140 3 3114 9	1 4	Y	2831	2812 0	9 8		23
01	0	63373	-0-	63373	63373	60753 3 2618 9	2 4	Y	2380	2377 0	4 8		22
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618			
08	DLQ G-10	49994	-0-	49994	49994	46999 3	2995 9	Y	2723	2718 0	6 8		19
09	DLQ G-10	38850	-0-	38850	88844	36184 3 2664 9	2 4	Y	2422	2419 0	7 8		15
10	DLQ G-10	40952	-0-	40952	129796	37919 3	3033 9	Y	2757	2749 0	1 8		22
11	0	30088	-0-	30088	159884	27833 3 2145 9	110 4	Y	1950	1953 0	1 8		18
*12	183417 X	23533	-0-	-159884	-0-	21379 3	2154 9	Y	1958	1955 0	5 8		16
01	0	17018	-0-	17018	17018	14839 3	2179 9	Y	1981	1975 0	3 8		19
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414			
08	DLQ G-10	97995	-0-	97995	97995	93107 3	4888 9	Y	4444	4434 0	11 8		31
09	DLQ G-10	85532	-0-	85532	183527	80510 3 5016 9	6 4	Y	4560	4547 0	16 8		28
10	DLQ G-10	96471	-0-	96471	279998	90894 3	5577 9	Y	5070	5056 0	2 8		40
11	0	73295	-0-	73295	353293	68976 3 4046 9	273 4	Y	3678	3682 0	2 8		34
*12	439398 X	86105	-0-	-353293	-0-	80576 3 5528 9	1 4	Y	5025	5006 0	13 8		40
01	0	98239	-0-	98239	98239	92053 3 6183 9	3 4	Y	5621	5600 0	8 8		53
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830			
08	16740 X	16585	-0-	-155	-0-	14482 3 1979 9	124 4	N	1799	1857 0	3 8		195
09	17250 X	14820	-0-	-2430	-0-	12887 3 1585 9	348 4	N	1441	1356 0	5 8		275
10	19096 X	15211	-0-	-3885	-0-	13614 3	1597 9	N	1452	1420 0	1 8		306
11	18480 X	13988	-0-	-4492	-0-	12086 3 1408 9	494 4	N	1280	1274 0	1 8		311
*12	19096 X	13333	-0-	-5763	-0-	11573 3 1535 9	225 4	N	1395	1384 0	4 8		318
01	16585 X	9292	-0-	-7293	-0-	7953 3 1092 9	247 4	N	993	1079 0	2 8		230
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

08	19933 X	17951	-0-	-1982	-0-	16376	3	1575	9	Y	1432	1429	0	2	8	10	
09	19050 X	16031	-0-	-3019	-0-	14388	3		1	4	Y	1493	1491	0	3	8	9
						1642	9										
10	0	18732	-0-	18732	18732	17098	3	1634	9	Y	1485	1482	0			12	
11	0	17753	-0-	17753	36485	16249	3	64	4	Y	1309	1308	0	1	8	12	
						1440	9										
*12	54381 X	17896	-0-	-36485	-0-	16293	3	1603	9	Y	1457	1454	0	3	8	12	
01	0	17215	-0-	17215	17215	15603	3	1612	9	Y	1465	1461	0	2	8	14	

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

08	65121 X	65121	-0-	-0-	-0-	56092	3	9029	9	Y	8208	8083	0	21	8	460
09	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	60582	3	9145	9	Y	8314	8358	0	29	8	387
10	0	66868	-0-	66868	66868	58000	3	8868	9	Y	8062	7994	0	3	8	452
11	0	51355	-0-	51355	118223	45114	3	6241	9	Y	5674	5618	0	3	8	505
*12	151545 X	33322	-0-	-118223	-0-	30684	3	2638	9	Y	2398	2469	0	9	8	425
01	0	24312	-0-	24312	24312	21761	3	2551	9	Y	2319	2212	0	7	8	525

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

08	48546 X	40819	-0-	-7727	-0-	34290	3	28	4	Y	5910	5923	0	8	8	56	
						6501	9										
09	43170 X	40062	-0-	-3108	-0-	34334	3	5	4	Y	5203	5171	0	12	8	76	
						5723	9										
10	0	40551	-0-	40551	40551	34568	3	5983	9	Y	5439	5437	0	1	8	77	
11	0	36093	-0-	36093	76644	30643	3	8	4	Y	4947	4944	0	2	8	78	
						5442	9										
*12	116235 X	39591	-0-	-76644	-0-	33658	3	35	4	Y	5362	5324	0	12	8	104	
						5898	9										
01	0	39437	-0-	39437	39437	33368	3	6069	9	Y	5517	5499	0	8	8	114	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	294	1	2508	3	Y	48	22	0			26
						32	4	53	9							
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	313	1	5744	3	Y	233	186	0			73
						134	4	256	9							
10	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	288	1	7113	3	Y	423	388	0			108
						35	4	465	9							
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	100	1	2947	3	Y	207	262	0			53
						11	4	228	9							
*12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	164	1	6747	3	Y	859	746	0			166
						945	9									
01	7905 X	5814	-0-	-2091	-0-	187	1	4439	3	Y	1080	923	0			323
						1188	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

08	52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	46593	3	170	4	Y	4983	4948	0	76	8	14
						5481	9									
09	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	48996	3	6	4	Y	4822	4797	0	22	8	17
						5304	9									
10	52700 X	48912	-0-	-3788	-0-	44113	3	4799	9	Y	4363	4356	0	2	8	22
11	51000 X	50576	-0-	-424	-0-	45666	3	235	4	Y	4250	4247	0	3	8	22
						4675	9									
*12	53785 X	50865	-0-	-2920	-0-	46164	3	36	4	Y	4241	4217	0	16	8	30
						4665	9									
01	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	48840	3	5112	9	Y	4647	4631	0	10	8	36

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

08	19840 X	16797	-0-	-3043	-0-	15508	3	147	4	N	1038	1020	1	6	8	293
						1142	9									
09	16830 X	14478	-0-	-2352	-0-	13521	3	52	4	N	823	908	1			208
						905	9									
10	17949 X	16570	-0-	-1379	-0-	15408	3	1162	9	N	1056	1092	1			172
11	17370 X	12903	-0-	-4467	-0-	12102	3	19	4	N	711	739	1			144
						782	9									
*12	17949 X	16365	-0-	-1584	-0-	15289	3	73	4	N	912	925	1	4	8	127
						1003	9									
01	16802 X	9942	-0-	-6860	-0-	8887	3	110	4	N	859	743	1	11	8	232
						945	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

08	58466 X	57538	-0-	-928	-0-	54075	3	197	4	Y	2969	2964	0	19	8	8
						3266	9									
09	57787 X	57787	-0-	-0-	-0-	54497	3	6	4	Y	2985	2956	0	26	8	11
						3284	9									
10	58466 X	53445	-0-	-5021	-0-	50326	3	3119	9	Y	2835	2829	0	3	8	14
11	56580 X	56001	-0-	-579	-0-	52616	3	271	4	Y	2831	2827	0	4	8	14
						3114	9									
*12	58466 X	52833	-0-	-5633	-0-	49020	3	38	4	Y	3432	3401	0	20	8	25
						3775	9									
01	58466 X	48945	-0-	-9521	-0-	45375	3	3570	9	Y	3245	3234	0	11	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	55343	-0-	55343	55343	51231	3	42	4	Y	3700	3712	0	6 8 35
09	DLQ	G-10	53372	-0-	53372	108715	49872	3	7	4	Y	3175	3154	0	9 8 47
10	DLQ	G-10	51948	-0-	51948	160663	48213	3	3735	9	Y	3395	3393	0	1 8 48
11		0	50006	-0-	50006	210669	46456	3	13	4	Y	3215	3211	0	1 8 51
*12	262479	X	51810	-0-	-210669	-0-	48033	3	50	4	Y	3388	3365	0	8 8 66
01		0	53275	-0-	53275	53275	49393	3	3882	9	Y	3529	3517	0	5 8 73
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	-	21063	
08	29357	X	28315	-0-	-1042	-0-	23540	3	3	4	N	4338	4397	0	7 8 336
09	26460	X	13570	-0-	-12890	-0-	11062	3	2508	9	N	2280	2377	0	5 8 234
10	25947	X	25085	-0-	-862	-0-	20459	3	24	4	N	4184	4105	0	1 8 312
11	27390	X	21490	-0-	-5900	-0-	17462	3	163	4	N	3514	3516	0	1 8 309
*12	28303	X	17586	-0-	-10717	-0-	14264	3	5	4	N	3015	2999	0	12 8 313
01	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	13676	3	19	4	N	3417	3444	0	4 8 282
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-	20286	
08	DLQ	G-10	23259	-0-	23259	23259	20167	3	16	4	Y	2796	2805	0	4 8 26
09	DLQ	G-10	24399	-0-	24399	47658	21536	3	3	4	Y	2600	2583	0	5 8 38
10	DLQ	G-10	25865	-0-	25865	73523	22636	3	3229	9	Y	2935	2931	0	1 8 41
11		0	20056	-0-	20056	93579	17518	3	5	4	Y	2303	2307	0	1 8 36
*12	118969	X	25390	-0-	-93579	-0-	22321	3	23	4	Y	2769	2745	0	6 8 54
01		0	20550	-0-	20550	20550	17980	3	2570	9	Y	2336	2339	0	3 8 48
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-	20689	
08	DLQ	G-10	38841	-0-	38841	38841	34907	3	28	4	Y	3551	3562	0	4 8 34
09	DLQ	G-10	38247	-0-	38247	77088	34840	3	5	4	Y	3093	3076	0	6 8 45
10	DLQ	G-10	39517	-0-	39517	116605	35786	3	3731	9	Y	3392	3388	0	1 8 48
11		0	35515	-0-	35515	152120	32134	3	9	4	Y	3065	3064	0	1 8 48
*12	188813	X	36693	-0-	-152120	-0-	33225	3	35	4	Y	3121	3102	0	6 8 61
01		0	36252	-0-	36252	36252	32677	3	3575	9	Y	3250	3241	0	3 8 67

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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 DEPT	* * DEPTH 10742	* * PERF. 10972	* * WARD - 20714	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	27724	-0-	27724	27724	25535	3	21	4	Y	1971	1980	0	1 8	19
09	DLQ G-10	26568	-0-	26568	54292	2168 24768	9 3								
10	DLQ G-10	26318	-0-	26318	80610	1797 24308	9 3								
11	0	24361	-0-	24361	104971	22478	3	2010	9	Y	1827	1825	0		26
*12	130101 X	25130	-0-	-104971	-0-	1877 23270	9 3								
01	0	20786	-0-	20786	20786	1836 19227	9 3	24	4	Y	1669	1661	0	2 8	33
01	0	20786	-0-	20786	20786	19227	3	1559	9	Y	1417	1420	0	1 8	29
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287350		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107					
08	DLQ G-10	29749	-0-	29749	29749	26706	3	18	4	Y	2750	2737	0	7 8	47
09	DLQ G-10	27274	-0-	27274	57023	3025 24762	9 3								
10	DLQ G-10	28178	-0-	28178	85201	2487 25498	9 3								
11	0	26944	-0-	26944	112145	24221	3	2680	9	Y	2436	2444	0	1 8	60
*12	128204 X	16059	-0-	-112145	-0-	2549 13669	9 3								
01	0	13229	-0-	13229	13229	2377 11756	9 3	174	4	Y	2317	2304	0	1 8	72
01	0	13229	-0-	13229	13229	1469	9	4	4	Y	1335	1343	0		44
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287351		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236					
08	DLQ G-10	35390	-0-	35390	35390	32051	3	22	4	Y	3015	2999	0	7 8	52
09	DLQ G-10	29412	-0-	29412	64802	3317 26801	9 3								
10	DLQ G-10	33339	-0-	33339	98141	2584 30205	9 3								
11	0	27945	-0-	27945	126086	24936	3	3134	9	Y	2849	2850	0	1 8	70
*12	160907 X	34821	-0-	-126086	-0-	2830 31617	9 3								
01	0	38884	-0-	38884	38884	3174 35067	9 3	179	4	Y	2573	2562	0	1 8	80
01	0	38884	-0-	38884	38884	3805	9	30	4	Y	2885	2891	0	5 8	69
01	0	38884	-0-	38884	38884	3805	9	12	4	Y	3459	3404	0	9 8	115
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287395		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333					
08	DLQ G-10	27636	-0-	27636	27636	22811	3	19	4	Y	4369	4375	0	6 8	41
09	DLQ G-10	26403	-0-	26403	54039	4806 22374	9 3								
10	DLQ G-10	28565	-0-	28565	82604	4026 23895	9 3								
11	0	25114	-0-	25114	107718	20909	3	4670	9	Y	4245	4238	0	1 8	60
*12	135727 X	28009	-0-	-107718	-0-	4199 23359	9 3								
01	0	28272	-0-	28272	28272	4626 23433	9 3	6	4	Y	3817	3816	0	1 8	60
01	0	28272	-0-	28272	28272	23433	3	24	4	Y	4205	4174	0	9 8	82
01	0	28272	-0-	28272	28272	23433	3	4839	9	Y	4399	4385	0	5 8	91

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
					287396	06/21/2019							
08	DLQ G-10	29547	-0-	29547	29547		26385 3	18 4	Y	2858	2841 0	7 8	49
							3144 9						
09	DLQ G-10	26694	-0-	26694	56241		23995 3	24 4	Y	2432	2403 0	4 8	74
							2675 9						
10	DLQ G-10	22671	-0-	22671	78912		20128 3	2543 9	Y	2312	2328 0	1 8	57
11	0	23313	-0-	23313	102225		20474 3	147 4	Y	2447	2427 0	1 8	76
							2692 9						
*12	151645 X	49420	-0-	-102225	-0-		47426 3	45 4	Y	1772	1801 0	5 8	42
							1949 9						
01	0	35987	-0-	35987	35987		33969 3	12 4	Y	1824	1800 0	5 8	61
							2006 9						

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287408		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030			
08	DLQ G-10	30006	-0-	30006	30006		26587 3	18 4	Y	3092	3076 0	7 8	53
							3401 9						
09	DLQ G-10	26399	-0-	26399	56405		23658 3	24 4	Y	2470	2444 0	4 8	75
							2717 9						
10	DLQ G-10	30055	-0-	30055	86460		26778 3	3277 9	Y	2979	2979 0	1 8	74
11	0	28013	-0-	28013	114473		24700 3	178 4	Y	2850	2834 0	1 8	89
							3135 9						
*12	131837 X	17364	-0-	-114473	-0-		14229 3	14 4	Y	2837	2853 0	5 8	68
							3121 9						
01	0	18452	-0-	18452	18452		15804 3	6 4	Y	2402	2390 0		80
							2642 9						

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287434		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573			
08	29109 X	23445	-0-	-5664	-0-		17923 3	46 4	N	4978	4996 0	8 8	372
							5476 9						
09	26010 X	23319	-0-	-2691	-0-		18002 3	50 4	N	4788	4820 0	11 8	329
							5267 9						
10	25327 X	23302	-0-	-2025	-0-		17777 3	38 4	N	4988	4994 0	1 8	322
							5487 9						
11	24510 X	17319	-0-	-7191	-0-		13109 3	29 4	N	3801	3632 0	1 8	490
							4181 9						
*12	24397 X	17157	-0-	-7240	-0-		12990 3	17 4	N	3773	3999 0	7 8	257
							4150 9						
01	24087 X	22290	-0-	-1797	-0-		17175 3	27 4	N	4625	4576 0	5 8	301
							5088 9						

BOULDER STATE 57-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287572		COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750			
08	DLQ G-10	16600	-0-	16600	16600		346 1	14432 3	Y	1597	1653 0	4 8	186
							65 4	1757 9					
09	DLQ G-10	17649	-0-	17649	34249		56 1	15681 3	Y	1738	1701 0		223
							1912 9						
10	DLQ G-10	14099	-0-	14099	48348		161 1	12326 3	Y	1464	1565 0		122
							2 4	1610 9					
11	0	13528	-0-	13528	61876		907 1	11105 3	Y	1325	1301 0		146
							58 4	1458 9					
*12	72022 X	10146	-0-	-61876	-0-		1022 1	7969 3	Y	1050	1098 0		98
							1155 9						
01	0	15719	-0-	15719	15719		222 1	13451 3	Y	1860	1807 0		151
							2046 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30		//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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:	2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	-	14530		
08	DLQ G-10	24018	-0-	24018	24018	477 1	20483 3	Y	2276	2281	0		230	
09	DLQ G-10	28381	-0-	28381	52399	554 4	2504 9	Y	2882	2811	0		301	
10	DLQ G-10	29032	-0-	29032	81431	15 1	25181 3	Y	2966	2970	0		297	
11	0	22214	-0-	22214	103645	15 4	3170 9	Y	2195	2241	0		251	
*12	121900 X	18255	-0-	-103645	-0-	18 1	25693 3	Y	1952	1971	0		232	
01	0	16932	-0-	16932	16932	58 4	3263 9	Y	1744	1729	0		247	
						306 1	18714 3	Y						
						779 4	2415 9	Y						
						329 1	15779 3	Y						
						2147 9								
						146 1	14868 3	Y						
						1918 9								
RED LODGE C20-11 F		WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	-	22405		
08	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	29920 3	5462 9	Y	4965	4940	0	30 8	18	
09	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	30737 3	5370 9	Y	4882	4839	0	35 8	26	
10	40010 X	40010	-0-	-0-	-0-	33983 3	6027 9	Y	5479	5477	0	4 8	24	
11	42483 X	42483	-0-	-0-	-0-	36316 3	25 4	Y	5584	5575	0	3 8	30	
*12	34069 X	20219	-0-	-13850	-0-	6142 9		Y	3762	3742	0	34 8	16	
01	34069 X	5715	-0-	-28354	-0-	16080 3	1 4	Y	1403	1391	0	17 8	11	
						4138 9		Y						
						4172 3	1543 9	Y						
RED LODGE C20-11 G		WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	-	22010		
08	39370 X	33451	-0-	-5919	-0-	29468 3	3983 9	Y	3621	3600	0	24 8	13	
09	38100 X	32058	-0-	-6042	-0-	28466 3	3592 9	Y	3265	3233	0	28 8	17	
10	38285 X	31957	-0-	-6328	-0-	28309 3	3648 9	Y	3316	3315	0	3 8	15	
11	34740 X	32808	-0-	-1932	-0-	29166 3	20 4	Y	3293	3287	0	3 8	18	
*12	35588 X	29586	-0-	-6002	-0-	3622 9		Y	3767	3741	0	28 8	16	
01	33449 X	29666	-0-	-3783	-0-	25441 3	1 4	Y	3904	3876	0	14 8	30	
						4144 9		Y						
						25372 3	4294 9	Y						
RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	-	21255		
08	43083 X	43083	-0-	-0-	-0-	35735 3	7348 9	Y	6680	6648	0	37 8	24	
09	46143 X	46143	-0-	-0-	-0-	39033 3	7110 9	Y	6464	6411	0	43 8	34	
10	68642 X	68642	-0-	-0-	-0-	57299 3	11343 9	Y	10312	10296	0	4 8	46	
11	55582 X	55582	-0-	-0-	-0-	46741 3	32 4	Y	8008	8007	0	4 8	43	
*12	40300 X	20204	-0-	-20096	-0-	8809 9		Y	3618	3604	0	42 8	15	
01	40300 X	34920	-0-	-5380	-0-	16223 3	1 4	Y	5832	5781	0	22 8	44	
						3980 9		Y						
						28505 3	6415 9	Y						
RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10727	-	22759		
08	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	32580 3	6078 9	Y	5525	5507	0	22 8	20	
09	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	32279 3	6027 9	Y	5479	5444	0	26 8	29	
10	0	36365	-0-	36365	36365	30619 3	5746 9	Y	5224	5227	0	3 8	23	
11	0	31329	-0-	31329	67694	26707 3	18 4	Y	4185	4183	0	3 8	22	
*12	100801 X	33107	-0-	-67694	-0-	4604 9		Y	4898	4873	0	26 8	21	
01	0	37161	-0-	37161	37161	27718 3	1 4	Y	5618	5583	0	13 8	43	
						5388 9		Y						
						30981 3	6180 9	Y						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
		//CONT.// 153438		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					10/24/2019	11125	11160			20890	
08	29454 X	29454	-0-	-0-	26057 3	3397 9	Y	3088	3060 0	30 8	11
09	32986 X	32986	-0-	-0-	29018 3	3968 9	Y	3607	3564 0	35 8	19
10	0	33781	-0-	33781	29419 3	4362 9	Y	3965	3962 0	4 8	18
11	0	16024	-0-	16024	13896 3	10 4	Y	1925	1930 0	3 8	10
					2118 9						
*12	67386 X	17581	-0-	-49805	14974 3	1 4	Y	2369	2335 0	34 8	10
					2606 9						
01	0	15297	-0-	15297	13104 3	2193 9	Y	1994	1971 0	18 8	15

RED LODGE C20-11 E											
					10/24/2019	11137	11078			22920	
08	50189 X	49974	-0-	-215	44743 3	5231 9	Y	4755	4732 0	27 8	17
09	49844 X	49844	-0-	-0-	44725 3	5119 9	Y	4654	4615 0	31 8	25
10	0	48335	-0-	48335	43317 3	5018 9	Y	4562	4564 0	3 8	20
11	0	45339	-0-	45339	93674 3	28 4	Y	3839	3835 0	3 8	21
					4223 9						
*12	140610 X	46936	-0-	-93674	41865 3	2 4	Y	4608	4578 0	31 8	20
					5069 9						
01	0	33547	-0-	33547	29291 3	4256 9	Y	3869	3844 0	16 8	29

ELECTRIC STATE 57-33											
					01/21/2020	10398	10376			18700	
08	38499 X	38499	-0-	-0-	34604 3	83 4	Y	3465	3513 0	10 8	60
					3812 9						
09	0	37507	-0-	37507	34200 3	3307 9	Y	3006	2985 0	16 8	65
10	0	41784	-0-	41784	79291 3	3915 9	Y	3559	3547 0	2 8	75
11	0	40082	-0-	40082	119373 3	2 4	Y	3361	3334 0	1 8	101
					3697 9						
*12	162675 X	43302	-0-	-119373	39170 3	4132 9	Y	3756	3749 0	8 8	100
01	0	43366	-0-	43366	39465 3	3901 9	Y	3546	3534 0	6 8	106

ELECTRIC STATE 57-33											
					01/21/2020	10668	10595			17670	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELECTRIC STATE 57-33											
					01/15/2020	10388	10364			18460	
08	62750 X	62750	-0-	-0-	55679 3	113 4	Y	6325	6426 0	10 8	110
					6958 9						
09	0	59250	-0-	59250	53269 3	5981 9	Y	5437	5413 0	16 8	118
10	0	61757	-0-	61757	121007 3	7140 9	Y	6491	6470 0	2 8	137
11	0	57260	-0-	57260	178267 3	2 4	Y	5996	5952 0	1 8	180
					6596 9						
*12	237815 X	59548	-0-	-178267	52438 3	7110 9	Y	6464	6465 0	8 8	171
01	0	57822	-0-	57822	50840 3	6982 9	Y	6347	6322 0	6 8	190

ELECTRIC STATE 57-33											
					01/21/2020	10679	10577			18780	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	5528	3	68	4	N	1124	1016	0	2	8	251
						1236	9									
09	6600 X	6288	-0-	-312	-0-	5324	3	64	4	N	818	782	0	2	8	285
						900	9									
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	5768	3	1078	9	N	980	1000	0			265
11	6600 X	4977	-0-	-1623	-0-	4172	3	212	4	N	539	572	0			232
						593	9									
*12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	5692	3	115	4	N	1097	1168	0	2	8	159
						1207	9									
01	6851 X	5510	-0-	-1341	-0-	4490	3	138	4	N	802	820	0	1	8	140
						882	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

08	136901 X	136901	-0-	-0-	-0-	120688	3	16213	9	N	14739	14851	0	46	8	87
09	133869 X	133869	-0-	-0-	-0-	118236	3	15633	9	N	14212	14221	0	65	8	13
10	0	133641	-0-	133641	133641	118039	3	15602	9	N	14184	14175	0	9	8	13
11	0	121133	-0-	121133	254774	107337	3	117	4	N	12435	12382	0	7	8	59
						13679	9									
*12	374552 X	119778	-0-	-254774	-0-	105244	3	14534	9	N	13213	13090	0	37	8	145
01	0	106913	-0-	106913	106913	93770	3	13143	9	N	11948	12055	0	19	8	19

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

08	80321 X	66960	-0-	-13361	-0-	59235	3	7725	9	N	7023	7079	0	20	8	41
09	74670 X	64547	-0-	-10123	-0-	57690	3	6857	9	N	6234	6244	0	25	8	6
10	73625 X	63828	-0-	-9797	-0-	57115	3	6713	9	N	6103	6100	0	3	8	6
11	68760 X	55907	-0-	-12853	-0-	49688	3	47	4	N	5611	5588	0	2	8	27
						6172	9									
*12	69905 X	57077	-0-	-12828	-0-	50983	3	6094	9	N	5540	5492	0	14	8	61
01	66960 X	51664	-0-	-15296	-0-	46102	3	5562	9	N	5056	5101	0	8	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10855	- 20650					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
08		51956 X	43921	-0-	-8035	-0-	37234	3	6687	9	N	6079	6134	0	9	8	36
09		48330 X	40035	-0-	-8295	-0-	33864	3	6171	9	N	5610	5623	0	18	8	5
10		0	39254	-0-	39254	39254	33160	3	6094	9	N	5540	5538	0	2	8	5
11		0	35901	-0-	35901	75155	30580	3	48	4	N	4794	4774	0	2	8	23
							5273	9									
*12		112455 X	37300	-0-	-75155	-0-	31714	3	5586	9	N	5078	5034	0	11	8	56
01		0	35709	-0-	35709	35709	30454	3	5255	9	N	4777	4819	0	7	8	7

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10535	- 20378					
08		145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	127358	3	18033	9	N	16394	16293	0	31	8	442
09		141102 X	141102	-0-	-0-	-0-	124300	3	115	4	N	15170	15399	0	45	8	168
							16687	9									
10		0	142349	-0-	142349	142349	125121	3	325	4	N	15366	15302	0	5	8	227
							16903	9									
11		0	123886	-0-	123886	266235	108856	3	294	4	N	13396	13424	0	6	8	193
							14736	9									
*12		394655 X	128420	-0-	-266235	-0-	111924	3	16496	9	N	14996	14944	0	40	8	205
01		0	122738	-0-	122738	122738	106907	3	15831	9	N	14392	14323	0	23	8	251

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10988	- 20885					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10634	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10876	- 20610					
08		83886 X	63831	-0-	-20055	-0-	54339	3	9492	9	N	8629	8578	0	15	8	233
09		73620 X	63037	-0-	-10583	-0-	54179	3	51	4	N	8006	8128	0	23	8	88
							8807	9									
10		0	61829	-0-	61829	61829	53007	3	152	4	N	7882	7850	0	3	8	117
							8670	9									
11		0	50008	-0-	50008	111837	42950	3	133	4	N	6295	6318	0	3	8	91
							6925	9									
*12		164922 X	53085	-0-	-111837	-0-	45518	3	7567	9	N	6879	6860	0	16	8	94
01		0	54824	-0-	54824	54824	47192	3	7632	9	N	6938	6901	0	10	8	121

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	88505 X	62805	-0-	-25700	3H	290605	01/29/2021	24	4	N	6986	7018	0	12 8 31
09	66450 X	54140	-0-	-12310		290605		65	4	N	5869	5849	0	16 8 35
10	0	46321	-0-	46321	46321	290605		54	4	N	5212	5216	0	2 8 29
11	0	39466	-0-	39466	85787	290605		35	4	N	4305	4298	0	2 8 34
*12	121092 X	35305	-0-	-85787		290605		1	4	N	3881	3881	0	9 8 25
01	0	29818	-0-	29818	29818	290605		10	4	N	3474	3459	0	5 8 35

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10620	-	20576
08	66557 X	61571	-0-	-4986		290606		22	4	N	10579	10637	0	9 8 48
09	64410 X	57504	-0-	-6906		290606		64	4	N	9647	9627	0	11 8 57
10	66402 X	61390	-0-	-5012		290606		66	4	N	10764	10761	0	1 8 59
11	60900 X	57308	-0-	-3592		290606		47	4	N	9617	9597	0	2 8 77
*12	62527 X	60964	-0-	-1563		290606		2	4	N	10728	10718	0	18 8 69
01	61566 X	57825	-0-	-3741		290606		17	4	N	10213	10170	0	10 8 102

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11100	-	20999
08	116870 X	83789	-0-	-33081		290607		32	4	N	8068	8101	0	16 8 36
09	103590 X	75766	-0-	-27824		290607		92	4	N	6984	6959	0	20 8 41
10	96472 X	79546	-0-	-16926		290607		94	4	N	7777	7772	0	3 8 43
11	84390 X	68880	-0-	-15510		290607		63	4	N	6588	6576	0	2 8 53
*12	86738 X	75275	-0-	-11463		290607		3	4	N	7526	7515	0	16 8 48
01	83793 X	68795	-0-	-14998		290607		22	4	N	7132	7099	0	10 8 71

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10731	-	20470
08	61070 X	54791	-0-	-6279		290608		20	4	N	8684	8717	0	17 8 39
09	58530 X	49550	-0-	-8980		290608		56	4	N	7621	7596	0	19 8 45
10	58683 X	54011	-0-	-4672		290608		60	4	N	8124	8121	0	3 8 45
11	53910 X	45938	-0-	-7972		290608		39	4	N	6819	6807	0	2 8 55
*12	55087 X	48940	-0-	-6147		290608		2	4	N	7359	7352	0	15 8 47
01	54777 X	48255	-0-	-6522		290608		15	4	N	7198	7163	0	10 8 72

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		118420 X	98034	-0-	-20386	-0-	88518 9478	3 9	38	4	N	8616	8656	0	15	8	39
09		108840 X	89414	-0-	-19426	-0-	81282 8022	3 9	110	4	N	7293	7268	0	21	8	43
10		0	90995	-0-	90995	90995	82287 8599	3 9	109	4	N	7817	7814	0	3	8	43
11		0	80540	-0-	80540	171535	73165 7301	3 9	74	4	N	6637	6624	0	3	8	53
*12		259343 X	87808	-0-	-171535	-0-	79785 8020	3 9	3	4	N	7291	7279	0	18	8	47
01		0	78654	-0-	78654	78654	71131 7497	3 9	26	4	N	6815	6784	0	10	8	68

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10998	PERF.11172		- 20907			
08		105028 X	83728	-0-	-21300	-0-	77146 6549	3 9	33	4	N	5954	5977	0	15	8	27
09		98850 X	81497	-0-	-17353	-0-	75608 5786	3 9	103	4	N	5260	5233	0	23	8	31
10		96286 X	84566	-0-	-11720	-0-	78083 6379	3 9	104	4	N	5799	5795	0	3	8	32
11		86580 X	69717	-0-	-16863	-0-	64398 5254	3 9	65	4	N	4776	4767	0	3	8	38
*12		89466 X	73648	-0-	-15818	-0-	68180 5465	3 9	3	4	N	4968	4956	0	18	8	32
01		84568 X	71657	-0-	-12911	-0-	66075 5558	3 9	24	4	N	5053	5024	0	11	8	50

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10525	PERF.10693		- 20544			
08		64015 X	61547	-0-	-2468	-0-	51672	3	9875	9	N	8977	8955	0	17	8	63
09		60840 X	54585	-0-	-6255	-0-	45797 8785	3 9	3	4	N	7986	7975	0	25	8	49
10		0	61591	-0-	61591	61591	52630	3	8961	9	N	8146	8128	0	3	8	64
11		0	52766	-0-	52766	114357	45038 7550	3 9	178	4	N	6864	6862	0	3	8	63
*12		171165 X	56808	-0-	-114357	-0-	48459 8348	3 9	1	4	N	7589	7573	0	18	8	61
01		0	55252	-0-	55252	55252	47288 7963	3 9	1	4	N	7239	7220	0	12	8	68

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10758	PERF.10825		- 20501			
08		71703 X	51082	-0-	-20621	-0-	42991	3	8091	9	N	7355	7344	0	7	8	51
09		64890 X	46497	-0-	-18393	-0-	39323 7171	3 9	3	4	N	6519	6521	0	9	8	40
10		62868 X	48864	-0-	-14004	-0-	41127	3	7737	9	N	7034	7018	0	1	8	55
11		56700 X	41553	-0-	-15147	-0-	34933 6482	3 9	138	4	N	5893	5893	0	1	8	54
*12		54715 X	43641	-0-	-11074	-0-	36692 6948	3 9	1	4	N	6316	6311	0	8	8	51
01		51088 X	39319	-0-	-11769	-0-	33060 6258	3 9	1	4	N	5689	5682	0	4	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	
08	118792	X	86307	-0-	-32485	-0-	76913	3	9394	9	N	8540	8526	0	11	8	60
09	107190	X	78258	-0-	-28932	-0-	70276	3	5	4	N	7252	7253	0	15	8	44
							7977	9									
10	104408	X	81116	-0-	-23292	-0-	72629	3	8487	9	N	7715	7697	0	2	8	60
11	94230	X	70514	-0-	-23716	-0-	63021	3	249	4	N	6585	6582	0	2	8	61
							7244	9									
*12	92690	X	74408	-0-	-18282	-0-	66665	3	1	4	N	7038	7029	0	13	8	57
							7742	9									
01	86304	X	72632	-0-	-13672	-0-	65240	3	2	4	N	6718	6705	0	7	8	63
							7390	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021		TOTAL DEPTH	10957	PERF.	1.1128		- 20886			
08	119660	X	90593	-0-	-29067	-0-	83232	3	7361	9	N	6692	6671	0	20	8	47
09	109680	X	78642	-0-	-31038	-0-	72499	3	5	4	N	5580	5576	0	17	8	34
							6138	9									
10	0		86269	-0-	86269		79803	3	6466	9	N	5878	5864	0	2	8	46
11	0		75204	-0-	75204	161473	69495	3	275	4	N	4940	4938	0	2	8	46
							5434	9									
*12	240774	X	79301	-0-	-161473	-0-	73583	3	1	4	N	5197	5187	0	14	8	42
							5717	9									
01	0		75980	-0-	75980	75980	70371	3	2	4	N	5097	5084	0	7	8	48
							5607	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021		TOTAL DEPTH	10556	PERF.	1.0583		- 20386			
08	57722	X	43484	-0-	-14238	-0-	35820	3	7664	9	N	6967	6948	0	11	8	49
09	52530	X	39214	-0-	-13316	-0-	32792	3	2	4	N	5836	5835	0	14	8	36
							6420	9									
10	51429	X	42148	-0-	-9281	-0-	35618	3	6530	9	N	5936	5924	0	2	8	46
11	45540	X	35869	-0-	-9671	-0-	30194	3	119	4	N	5051	5048	0	2	8	47
							5556	9									
*12	43493	X	39803	-0-	-3690	-0-	33651	3	1	4	N	5592	5579	0	15	8	45
							6151	9									
01	43493	X	38720	-0-	-4773	-0-	32872	3	1	4	N	5315	5301	0	9	8	50
							5847	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	291623	COMPL. DATE	05/04/2021		TOTAL DEPTH	10455	PERF.	1.0575		- 20774			
08	DLQ	G-10	46577	-0-	46577	46577	37143	3	16	4	Y	8562	8516	0	66	8	29
							9418	9									
09	DLQ	G-10	49742	-0-	49742	96319	40171	3	36	4	Y	8668	8606	0	47	8	44
							9535	9									
10	DLQ	G-10	58094	-0-	58094	154413	47027	3	4	4	Y	10057	10056	0	13	8	32
							11063	9									
11	0		40357	-0-	40357	194770	32626	3	102	4	Y	6935	6934	0	3	8	30
							7629	9									
*12	233981	X	39211	-0-	-194770	-0-	30787	3	8424	9	Y	7658	7579	0	73	8	36
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	942	951	0	23	8	4

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 291679	COMPL. DATE 05/02/2021	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10923	-		21115						
08	DLQ	G-10	10806	-0-	10806	10806	9688	3	8	4	Y	1009	1010	0	1	8	3
09	DLQ	G-10	12205	-0-	12205	23011	11146	3	19	4	Y	945	941	0	2	8	5
10	DLQ	G-10	11151	-0-	11151	34162	10162	3	2	4	Y	897	899	0			3
11		0	10800	-0-	10800	44962	987	9	53	4	Y	830	829	0			4
*12	55233	X	10271	-0-	-44962	-0-	9834	3	931	9	Y	846	844	0	2	8	4
01	0	0	9594	-0-	9594	9594	913	9	892	9	Y	811	811	0	1	8	3
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 291680	COMPL. DATE 05/03/2021	TOTAL DEPTH 10448	PERF.10523	-		20687						
08	DLQ	G-10	87693	-0-	87693	87693	73253	3	23	4	Y	13106	13105	0	13	8	45
09	DLQ	G-10	82242	-0-	82242	169935	14417	9	47	4	Y	11651	11616	0	20	8	60
10	DLQ	G-10	67430	-0-	67430	237365	69379	3	4	4	Y	10063	10089	0	2	8	32
11		0	52891	-0-	52891	290256	12816	9	103	4	Y	7694	7691	0	2	8	33
*12	364190	X	73934	-0-	-290256	-0-	56357	3	12557	9	Y	11415	11375	0	19	8	54
01	0	0	92833	-0-	92833	92833	11069	9	13892	9	Y	12629	12623	0	12	8	48
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 291682	COMPL. DATE 05/14/2021	TOTAL DEPTH 10864	PERF.10992	-		21158						
08	DLQ	G-10	91504	-0-	91504	91504	81610	3	24	4	Y	8973	8985	0	8	8	31
09	DLQ	G-10	85891	-0-	85891	177395	9870	9	51	4	Y	7926	7904	0	12	8	41
10	DLQ	G-10	81991	-0-	81991	259386	77121	3	5	4	Y	7329	7345	0	2	8	23
11		0	58683	-0-	58683	318069	8719	9	123	4	Y	5161	5161	0	1	8	22
*12	398464	X	80395	-0-	-318069	-0-	73924	3	8345	9	Y	7586	7559	0	13	8	36
01	0	0	68294	-0-	68294	68294	8062	9	6575	9	Y	5977	5983	0	7	8	23
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH 11103	PERF.11295	-		20803						
08	103986	X	103986	-0-	-0-	-0-	91796	3	12190	9	N	11082	11105	0	34	8	31
09	98817	X	98817	-0-	-0-	-0-	87562	3	11255	9	N	10232	10183	0	44	8	36
10	88304	X	88304	-0-	-0-	-0-	78220	3	10084	9	N	9167	9152	0	5	8	46
11	83236	X	83236	-0-	-0-	-0-	73911	3	9325	9	N	8477	8474	0	6	8	43
*12	77345	X	74248	-0-	-3097	-0-	66615	3	7633	9	N	6939	6899	0	33	8	50
01	77532	X	77532	-0-	-0-	-0-	69103	3	8429	9	N	7663	7635	0	19	8	59
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10814	-		20308						
08	97340	X	60353	-0-	-36987	-0-	47211	3	13142	9	N	11947	11992	0	16	8	34
09	90870	X	64392	-0-	-26478	-0-	51751	3	12641	9	N	11492	11459	0	26	8	41
10	0	0	56800	-0-	56800	56800	45479	3	11321	9	N	10292	10279	0	3	8	51
11	0	0	37606	-0-	37606	94406	29468	3	8138	9	N	7398	7409	0	2	8	38
*12	136037	X	41631	-0-	-94406	-0-	31644	3	9987	9	N	9079	9043	0	9	8	65
01	0	0	44880	-0-	44880	44880	34418	3	10462	9	N	9511	9497	0	5	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10871	- 20696	
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
08		67580 X	52046	-0-	-15534	-0-	44115 3	161 4	N	7064	7081 0	22 8	20
							7770 9						
09		61710 X	52165	-0-	-9545	-0-	45112 3	5 4	N	6407	6373 0	31 8	23
							7048 9						
10		61101 X	49085	-0-	-12016	-0-	43142 3	5943 9	N	5403	5396 0	3 8	27
11		55350 X	46563	-0-	-8787	-0-	40787 3	210 4	N	5060	5057 0	4 8	26
							5566 9						
*12		57195 X	47786	-0-	-9409	-0-	41836 3	33 4	N	5379	5345 0	22 8	38
							5917 9						
01		53909 X	51204	-0-	-2705	-0-	45025 3	6179 9	N	5617	5599 0	12 8	44

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11315	- 21139	
08		140771 X	96181	-0-	-44590	-0-	85236 3	310 4	N	9668	9701 0	20 8	27
							10635 9						
09		127440 X	95197	-0-	-32243	-0-	85037 3	10 4	N	9227	9191 0	30 8	33
							10150 9						
10		123380 X	86587	-0-	-36793	-0-	77164 3	9423 9	N	8566	8553 0	3 8	43
11		105690 X	81789	-0-	-23901	-0-	72943 3	376 4	N	7700	7701 0	3 8	39
							8470 9						
*12		109213 X	82173	-0-	-27040	-0-	74240 3	58 4	N	7159	7123 0	24 8	51
							7875 9						
01		98363 X	78698	-0-	-19665	-0-	71167 3	7531 9	N	6846	6830 0	14 8	53

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11346	- 20818	
08		108415 X	108415	-0-	-0-	-0-	94155 3	14260 9	N	12964	13001 0	27 8	36
09		102591 X	102591	-0-	-0-	-0-	89436 3	13155 9	N	11959	11920 0	32 8	43
10		94007 X	94007	-0-	-0-	-0-	82041 3	11966 9	N	10878	10864 0	3 8	54
11		87193 X	87193	-0-	-0-	-0-	76137 3	11056 9	N	10051	10050 0	4 8	51
*12		89280 X	79514	-0-	-9766	-0-	70086 3	9428 9	N	8571	8540 0	21 8	61
01		89713 X	89713	-0-	-0-	-0-	78834 3	10879 9	N	9890	9861 0	13 8	77

RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689	
08		72261 X	57090	-0-	-15171	-0-	47024 3	10066 9	N	9151	9157 0		33
09		61080 X	54092	-0-	-6988	-0-	45025 3	9067 9	N	8243	8232 0		44
10		0	32694	-0-	32694	32694	25325 3	7369 9	N	6699	6713 0		30
11		0	7413	-0-	7413	40107	5475 3	1938 9	N	1762	1783 0		9
*12		57629 X	11635	-0-	-45994	-0-	8498 3	3137 9	N	2852	2849 0		12
01		0	17254	-0-	17254	17254	12444 3	4810 9	N	4373	4352 0		33

RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422	
08		99851 X	44703	-0-	-55148	-0-	34711 3	9992 9	N	9084	9091 0		33
09		77460 X	36833	-0-	-40627	-0-	29235 3	7598 9	N	6907	6903 0		37
10		65596 X	26622	-0-	-38974	-0-	21696 3	4926 9	N	4478	4495 0		20
11		50580 X	20175	-0-	-30405	-0-	15175 3	10 4	N	4536	4532 0		24
							4990 9						
*12		52266 X	33184	-0-	-19082	-0-	26408 3	1 4	N	6159	6156 0		27
							6775 9						
01		44702 X	21212	-0-	-23490	-0-	16161 3	5051 9	N	4592	4584 0		35

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438									
RED LODGE C20-11 L			WELL #:	12H	RRCID ->	292755	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10991	- 17975	
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
08	63457 X	50365	-0-	-13092	-0-	40455 3	9910 9	N	9009	9017 0			32
09	58500 X	42066	-0-	-16434	-0-	34070 3	7996 9	N	7269	7262 0			39
10	56730 X	8104	-0-	-48626	-0-	6208 3	1896 9	N	1724	1755 0			8
11	54060 X	7236	-0-	-46824	-0-	5831 3	4 4	N	1274	1275 0			7
						1401 9							
*12	54746 X	32635	-0-	-22111	-0-	24405 3	1 4	N	7481	7456 0			32
						8229 9							
01	50375 X	49680	-0-	-695	-0-	38992 3	10688 9	N	9716	9674 0			74

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J			WELL #:	10H	RRCID ->	292806	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10930	- 20335	
08	131347 X	85566	-0-	-45781	-0-	69794 3	15772 9	N	14338	14372 0	23 8		40
09	96120 X	64042	-0-	-32078	-0-	49798 3	14244 9	N	12949	12913 0	30 8		46
10	87947 X	62077	-0-	-25870	-0-	48382 3	13695 9	N	12450	12431 0	3 8		62
11	82800 X	55689	-0-	-27111	-0-	43632 3	12057 9	N	10961	10963 0	4 8		56
*12	85560 X	47656	-0-	-37904	-0-	37525 3	10131 9	N	9210	9181 0	19 8		66
01	85560 X	54845	-0-	-30715	-0-	43551 3	11294 9	N	10267	10241 0	12 8		80

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	293493	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10540	- 20780	
08	505120 X	86114	-0-	-419006	-0-	72589 3	24 4	Y	12274	12275 0	21 8		42
						13501 9							
09	147390 X	63609	-0-	-83781	-0-	53655 3	43 4	Y	9010	8980 0	26 8		46
						9911 9							
10	152303 X	72737	-0-	-79566	-0-	61719 3	5 4	Y	10012	10022 0	4 8		32
						11013 9							
11	147390 X	63076	-0-	-84314	-0-	53736 3	129 4	Y	8374	8366 0	4 8		36
						9211 9							
*12	152303 X	54479	-0-	-97824	-0-	45692 3	8787 9	Y	7988	7965 0	22 8		37
01	0	48496	-0-	48496	48496	41314 3	7182 9	Y	6529	6530 0	11 8		25

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10286	PERF.10714	- 20552	
08	630044 X	83772	-0-	-546272	-0-	70068 3	23 4	Y	12437	12455 0	14 8		43
						13681 9							
09	127470 X	78678	-0-	-48792	-0-	66905 3	49 4	Y	10658	10628 0	18 8		55
						11724 9							
10	131719 X	91785	-0-	-39934	-0-	80384 3	4 4	Y	10361	10381 0	2 8		33
						11397 9							
*11	127470 X	69594	-0-	-57876	-0-	59695 3	131 4	Y	8880	8872 0	3 8		38
						9768 9							
*12	131719 X	85019	-0-	-46700	-0-	76785 3	8234 9	Y	7485	7475 0	13 8		35
01	0	71228	-0-	71228	71228	63158 3	8070 9	Y	7336	7336 0	7 8		28

KEYSTONE 12-15 UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL DEPTH	10947	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	114469	-0-	114469	114469	114469	84338	3	30131	9	N	27392	27369	0			23

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 11185 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10926 - 21160

08	1193646 X	160595	-0-	-1033051	-0-	143689	3	39	4	Y	15334	15353	0	20	8		52
						16867	9										
09	174180 X	124113	-0-	-50067	-0-	111886	3	72	4	Y	11050	11020	0	25	8		57
						12155	9										
10	179986 X	133187	-0-	-46799	-0-	120082	3	7	4	Y	11907	11922	0	4	8		38
						13098	9										
*11	174180 X	104318	-0-	-69862	-0-	94252	3	213	4	Y	8957	8953	0	3	8		39
						9853	9										
*12	179986 X	94595	-0-	-85391	-0-	84786	3	9809	9	Y	8917	8896	0	18	8		42
01	0	76298	-0-	76298	76298	69144	3	7154	9	Y	6504	6513	0	8	8		25

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	148074	-0-	148074	148074	107495	3	40579	9	N	36890	36759	0				131
*01	SHUT IN	214879	-0-	214879	362953	158560	3	56319	9	Y	51199	51287	0				43

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	49296	-0-	49296	49296	36281	3	13015	9	N	11832	11664	0				168
*12	SHUT IN	144232	-0-	144232	193528	106458	3	37774	9	N	34340	34386	0				122
*01	SHUT IN	127439	-0-	127439	320967	94895	3	32544	9	Y	29585	29682	0				25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	293712	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL DEPTH	10755	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SHUT IN	191167	-0-	191167	191167	139379	3	51788	9	47080	47040	0	40

KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	293724	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	11208	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SHUT IN	44981	-0-	44981	44981	35500	3	9481	9	8619	8612	0	7

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	293783	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SHUT IN	76713	-0-	76713	76713	55689	3	21024	9	19113	18842	0	271
*12	SHUT IN	235584	-0-	235584	312297	171837	3	63747	9	57952	58017	0	206
*01	SHUT IN	189954	-0-	189954	502251	141348	3	48606	9	44187	44356	0	37

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	293811	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SHUT IN	87819	-0-	87819	87819	66622	3	21197	9	19270	18997	0	273
*12	SHUT IN	262279	-0-	262279	350098	201793	3	60486	9	54987	55065	0	195
*01	SHUT IN	219313	-0-	219313	569411	173488	3	45825	9	41659	41819	0	35

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	293838	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
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	180194	-0-	180194	180194	136355	3	43839	9	39854	39712	0	142
*01	SHUT IN	223049	-0-	223049	403243	172463	3	50586	9	45987	46090	0	39

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	293951	COMPL. DATE	07/13/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
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	172846	-0-	172846	172846	131268	3	41578	9	37798	37664	0	134
*01	SHUT IN	258269	-0-	258269	431115	198835	3	59434	9	54031	53986	0	45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 293980	COMPL. DATE 07/26/2022	TOTAL DEPTH 10914	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	140756	-0-	140756	140756	103430	3	37326	9	N	33933	33812	0	121
01	0 W	195739	-0-	195739	336495	143106	3	52633	9	Y	47848	47929	0	40

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BULLET 27-15		WELL #:		1H	RRCID -> 286909	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12281 - 17012						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	13413	3	3215	9	Y	2923	3424	0	196
09	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	13400	3	1	4	Y	2520	2527	0	189
10	0	16020	-0-	16020	16020	13192	3	2828	9	Y	2571	2485	0	275
11	0	14219	-0-	14219	30239	11616	3	1	4	Y	2365	2559	0	81
12	0	15058	-0-	15058	45297	12031	3	3027	9	Y	2752	2408	0	425
01	0	13651	-0-	13651	58948	11048	3	2603	9	Y	2366	2274	0	517

RUDD DRAW 29-3		WELL #:		10H	RRCID -> 290657	COMPL. DATE 04/21/2019	TOTAL DEPTH 12381	PERF.12715 - 16915						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	996	1	5828	3	N	1767	1740	0	129
09	0	8771	-0-	8771	8771	960	1	5838	3	N	1794	1797	0	126
10	0	8700	-0-	8700	17471	1973	9	5453	3	N	2035	1980	0	181
11	0	8441	-0-	8441	25912	1008	1	5376	3	N	1889	1944	0	126
12	0	8740	-0-	8740	34652	2239	9	5772	3	N	1742	1728	0	140
01	0	8769	-0-	8769	43421	987	1	5806	3	N	1739	1783	0	96
						2078	9							
						1052	1							
						1916	9							
						1913	9							

MULLIGAN UNIT		WELL #:		1001H	RRCID -> 290764	COMPL. DATE 05/26/2019	TOTAL DEPTH 11988	PERF.12198 - 21890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	34844 X	31036	-0-	-3808	-0-	26322	3	4714	9	N	4285	5058	0	287
09	32130 X	27923	-0-	-4207	-0-	23729	3	2	4	N	3811	3812	0	286
10	32023 X	27364	-0-	-4659	-0-	4192	9	3927	9	N	3570	3475	0	381
11	32250 X	24251	-0-	-7999	-0-	23437	3	1	4	N	3285	3554	0	112
12	33325 X	25684	-0-	-7641	-0-	20636	3	3614	9		3810	3334	0	588
01	31031 X	24098	-0-	-6933	-0-	21492	3	3521	9	N	3201	3090	0	699
						4191	9							
						20577	3							

BARSTOW A		WELL #:		3652H	RRCID -> 291045	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10777 - 22195						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	27621 X	27387	-0-	-234	-0-	21510	3	5877	9	N	5343	5072	0	663
09	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	22519	3	5353	9	N	4866	4777	0	733
10	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	22628	3	5387	9	N	4897	5037	0	593
11	26490 X	18991	-0-	-7499	-0-	3614	9	3484	9	N	3167	3279	0	478
12	28799 X	27829	-0-	-970	-0-	21492	3	5594	9	N	5085	4881	0	682
*01	28799 X	23158	-0-	-5641	-0-	4191	9	4505	9	N	4095	4316	0	442
						20577	3							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	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
08		1167 N	1167	-0-	-0-	482	3	12	4	N	612	533	1		451
09		690 N	624	-0-	-66	331	3	27	4	N	242	357	1		336
10		657 N	657	-0-	-0-	359	3	298	9	N	271	370	1		237
11		1140 N	654	-0-	-486	390	3	264	9	N	240				477
12		651 N	609	-0-	-42	328	3	8	4	N	248	557	1		168
*01		681 N	681	-0-	-0-	402	3	1	4	N	253	187	1		234

WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7302H	RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345		
*02	40880 X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	Y	4323	4372	0	24 8	110
*03	45260 X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	Y	5008	4971	0	25 8	122
*04	43200 X	34254	-0-	-8946	-0-	29218	3	5036	9	Y	4578	4566	0	21 8	113
*05	41912 X	40845	-0-	-1067	-0-	35295	3	5550	9	Y	5045	4703	0	32 8	423
*06	40560 X	33327	-0-	-7233	-0-	28170	3	5157	9	Y	4688	4893	0	16 8	202
*07	39153 X	34760	-0-	-4393	-0-	29696	3	5064	9	Y	4604	4636	0	29 8	141
*08	40858 X	35167	-0-	-5691	-0-	30017	3	5150	9	Y	4682	4594	0	19 8	210
*09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	37659	3	5171	9	Y	4701	4725	0	21 8	165
*10	45209 X	45209	-0-	-0-	-0-	39707	3	5502	9	Y	5002	4967	0	24 8	176
*11	37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	32064	3	5356	9	Y	4869	4846	0	1 8	198
*12	44268 X	32913	-0-	-11355	-0-	28263	3	4650	9	Y	4227	4182	0	4 8	239
*01	45198 X	38215	-0-	-6983	-0-	33149	3	5066	9	Y	4605	4622	0	27 8	195

WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7305H	RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398		
*02	67872 X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	Y	5605	5657	0	60 8	175
*03	75144 X	69619	-0-	-5525	-0-	62835	3	6784	9	Y	6167	6112	0	58 8	172
*04	72720 X	63865	-0-	-8855	-0-	57826	3	6039	9	Y	5490	5175	0	50 8	437
*05	72695 X	70825	-0-	-1870	-0-	64800	3	6025	9	Y	5477	5617	0	74 8	223
*06	70350 X	61640	-0-	-8710	-0-	56510	3	5130	9	Y	4664	4772	0	25 8	90
*07	69626 X	46624	-0-	-23002	-0-	42346	3	4278	9	Y	3889	3762	0	26 8	191
*08	70835 X	41331	-0-	-29504	-0-	38043	3	3288	9	Y	2989	2988	0	13 8	179
*09	68550 X	27382	-0-	-41168	-0-	24326	3	3056	9	Y	2778	2726	0	4 8	227
*10	70835 X	36930	-0-	-33905	-0-	32496	3	4434	9	Y	4031	4057	0	9 8	192
*11	61650 X	26968	-0-	-34682	-0-	24126	3	2842	9	Y	2584	2626	0		150
*12	46624 X	30785	-0-	-15839	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5 8	122
*01	41323 X	29067	-0-	-12256	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21 8	128

WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7376H	RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480		
*02	38080 X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	Y	2557	2514	0	93 8	78
*03	40889 X	40543	-0-	-346	-0-	37482	3	3061	9	Y	2783	2696	0	89 8	76
*04	40830 X	37473	-0-	-3357	-0-	34913	3	2560	9	Y	2327	2149	0	73 8	181
*05	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	43660	3	2735	9	Y	2486	2455	0	114 8	98
*06	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	39937	3	2452	9	Y	2229	2230	0	55 8	42
*07	40548 X	32847	-0-	-7701	-0-	30652	3	2195	9	Y	1995	1843	0	100 8	94
*08	46407 X	29195	-0-	-17212	-0-	27537	3	1658	9	Y	1507	1465	0	48 8	88
*09	44910 X	12723	-0-	-32187	-0-	11725	3	998	9	Y	907	911	0	11 8	73
*10	46407 X	2300	-0-	-44107	-0-	2018	3	282	9	Y	256	315	0	2 8	12
*11	42390 X	26954	-0-	-15436	-0-	24110	3	2844	9	Y	2585	2447	0		150
*12	32860 X	30785	-0-	-2075	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5 8	122
*01	29202 X	29067	-0-	-135	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21 8	128

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		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 -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10705 - 17420									
08	16554 X	15393	-0-	-1161	-0-	12864	3	2529	9	N	2299	2327	0	5	8	288
09	15690 X	12153	-0-	-3537	-0-	10012	3	2141	9	N	1946	2063	0	5	8	166
10	16213 X	5017	-0-	-11196	-0-	3972	3	1045	9	N	950	806	0			310
11	15390 X	9909	-0-	-5481	-0-	7839	3	2070	9	N	1882	1943	0			249
12	15500 X	8018	-0-	-7482	-0-	6065	3	1953	9	N	1775	1714	0			310
*01	15407 X	11748	-0-	-3659	-0-	9754	3	1994	9	N	1813	1857	0	11	8	255
SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID -> 291058	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10959 - 20253									
08	17081 X	16130	-0-	-951	-0-	13426	3	2704	9	N	2458	2350	0	8	8	328
09	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	14949	3	2311	9	N	2101	2160	0	17	8	252
10	17174 X	15241	-0-	-1933	-0-	13008	3	2233	9	N	2030	2037	0			245
11	16620 X	14751	-0-	-1869	-0-	12660	3	2091	9	N	1901	1831	0	4	8	311
12	17825 X	10641	-0-	-7184	-0-	9137	3	11	4	N	1357	1442	0			226
*01	17825 X	1922	-0-	-15903	-0-	1493	9	290	9	N	264	454	0	2	8	34
SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID -> 291059	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10670 - 15364									
08	5952 X	5849	-0-	-103	-0-	4532	3	1317	9	N	1197	1412	0			348
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4520	3	32	4	N	1003	1069	0			282
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1103	9									297
11	5670 X	4738	-0-	-932	-0-	3790	3	1004	9	N	913	898	0			281
12	5859 X	3337	-0-	-2522	-0-	2653	3	24	4	N	600	526	0			355
01	5859 X	5284	-0-	-575	-0-	660	9	4204	3	N	982	723	0			614
RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL DEPTH 12136	PERF.12563 - 17390									
08	10974 X	8570	-0-	-2404	-0-	271	1	4101	3	N	3816	3768	0			126
09	10620 X	7131	-0-	-3489	-0-	4198	9	237	1	N	3097	3114	0			109
10	8184 X	7043	-0-	-1141	-0-	3407	9	249	1	N	2962	2957	0			114
11	8280 X	7387	-0-	-893	-0-	3258	9	308	1	N	2499	2530	0			83
12	8556 X	2363	-0-	-6193	-0-	2749	9	120	1	N	906	939	0			50
01	8556 X	4326	-0-	-4230	-0-	997	9	160	1	N	2017	2020	0			47
SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11064 - 16700									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2401	3	7	9	N	6	5	0			1
11	0	10969	-0-	10969	13377	8663	3	2306	9	N	2096	1650	0			447
12	0	28936	-0-	28936	42313	25049	3	3887	9	N	3534	3361	0			620
01	0	24547	-0-	24547	66860	21398	3	3149	9	N	2863	3003	0			480
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10560 - 16709									
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1391	3	805	9	N	732	764	0	2	8	380
09	0	1114	-0-	1114	1114	566	3	548	9	N	498	488	0	1	8	389
10	0	8562	-0-	8562	9676	5907	3	2655	9	N	2414	2342	0			461
11	0	9331	-0-	9331	19007	6976	3	2355	9	N	2141	2216	0	31	8	355
12	0	9323	-0-	9323	28330	7051	3	2272	9	N	2065	1987	0			433
*01	38890 X	10560	-0-	-28330	-0-	7957	3	2603	9	N	2366	2445	0	10	8	344

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR BC26-17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1062289 X	9149	-0-	-1053140	-0-	1055	1	5804	3	N	2041	2044	0	240
						45	4	2245	9					
09	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	989	1	5789	3	N	2084	2131	0	193
						2292	9							
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	901	1	4965	3	N	2088	2054	0	227
						2297	9							
*11	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	1037	1	4050	3	N	1930	1826	0	331
						2123	9							
*12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1339	1	4876	3	N	1837	1643	0	525
						2021	9							
*01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	1426	1	3729	3	N	1489	1628	0	386
						1638	9							
INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800				
08	601499 X	8560	-0-	-592939	-0-	6603	3	1957	9	N	1779	1768	0	186
						5243	3	1854	9	N	1685	1682	0	186
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4368	3	2097	9	N	1906	1854	0	238
						4368	3	2097	9	N	1906	1854	0	238
10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	4351	3	1549	9	N	1408	1438	0	208
						3928	3	1727	9	N	1570	1551	0	226
*11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	3908	3	1539	9	N	1399	1410	0	211
						3908	3	1539	9	N	1399	1410	0	211
*12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-									
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-									
BRUNSON D		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465				
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1276	1	5340	3	N	2599	2584	0	92
						2859	9							
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	1023	1	3432	3	N	2779	2795	0	76
						3057	9							
10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	842	1	2933	3	N	3352	3232	0	196
						3687	9							
11	0	9475	-0-	9475	9475	1314	1	4478	3	N	3348	3270	0	274
						3683	9							
12	0	7289	-0-	7289	16764	1321	1	2668	3	N	3000	3170	0	104
						3300	9							
01	0	9649	-0-	9649	26413	1242	1	4437	3	N	3609	3560	0	153
						3970	9							
BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467				
08	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	1979	1	8281	3	N	6064	6020	0	215
						6670	9							
09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	2116	1	7095	3	N	5811	5867	0	159
						6392	9							
10	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	2512	1	8746	3	N	5874	5690	0	343
						6461	9							
11	0	15704	-0-	15704	15704	2215	1	7550	3	N	5399	5300	0	442
						5939	9							
12	0	12181	-0-	12181	27885	2349	1	4743	3	N	4626	4907	0	161
						5089	9							
01	0	18026	-0-	18026	45911	2360	1	8432	3	N	6576	6457	0	280
						7234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR H		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	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
TAYLOR O		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566	-		22899						
08	1306479	X	31209	-0-	-1275270	-0-	790 9189	1 9	21230	3	N	8354	8248	0		228
09	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	867 8511	1 9	21829	3	N	7737	7746	0		219
10	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	865 8197	1 9	20446	3	N	7452	7443	0		228
*11	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	724 7670	1 9	15949	3	N	6973	6961	0		240
*12	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	804 5822	1 9	13329	3	N	5293	5340	0		193
*01	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	640 6921	1 9	10324	3	N	6292	6348	0		137
TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405	-		22697						
08	1274454	X	28505	-0-	-1245949	-0-	683 9453	1 9	18369	3	N	8594	8507	0		235
09	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	718 8110	1 9	18089	3	N	7373	7399	0		209
10	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	823 8218	1 9	19456	3	N	7471	7451	0		229
*11	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	814 7591	1 9	17927	3	N	6901	6893	0		237
*12	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	790 5949	1 9	13100	3	N	5408	5448	0		197
*01	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	706 7781	1 9	11398	3	N	7074	7117	0		154
BRUNSON D		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578	-		21282						
08	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	1864 4026	1 9	7800	3	N	3660	3638	0		130
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1689 3761	1 9	5664	3	N	3419	3455	0		94
10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1602 4044	1 9	5577	3	N	3676	3555	0		215
11	0		9419	-0-	9419	9419	1358 3430	1 9	4631	3	N	3118	3078	0		255
12	0		7214	-0-	7214	16633	1416 2940	1 9	2858	3	N	2673	2835	0		93
01	0		10211	-0-	10211	26844	1425 3695	1 9	5091	3	N	3359	3309	0		143
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426	-		18909						
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	9601	3	2692	9	N	2447	2339	0	9 8	326
09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	10920	3	2356	9	N	2142	2192	0	20 8	256
10	13175	X	11863	-0-	-1312	-0-	9565	3	2298	9	N	2089	2093	0		252
11	12750	X	11606	-0-	-1144	-0-	9426	3	2180	9	N	1982	1906	0	4 8	324
12	13733	X	8452	-0-	-5281	-0-	6868 1575	3 9	9	4	N	1432	1518	0		238
*01	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	19940	3	4538	9	N	4125	3786	0	43 8	534
CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946	-		18215						
08	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	7512	3	2214	9	N	2013	1936	0	7 8	603
09	0		9128	-0-	9128	9128	7118	3	2010	9	N	1827	1881	0	7 8	542
10	0		8192	-0-	8192	17320	6356	3	1836	9	N	1669	1711	0		500
11	0		7180	-0-	7180	24500	5412	3	1768	9	N	1607	1551	0	6 8	550
12	0		5990	-0-	5990	30490	4626	3	1364	9	N	1240	1337	0		453
*01	34822	X	4332	-0-	-30490	-0-	3187	3	1145	9	N	1041	1131	0	5 8	358

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972				
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
08	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	17690	3	3149	9	N	2863	2895	0	15 8 117
09	25110 X	18878	-0-	-6232	-0-	15865	3	3013	9	N	2739	2700	0	15 8 141
10	23622 X	17870	-0-	-5752	-0-	15351	3	2519	9	N	2290	2306	0	125
11	21630 X	18399	-0-	-3231	-0-	15835	3	2564	9	N	2331	2273	0	2 8 181
12	22351 X	18101	-0-	-4250	-0-	15428	3	2673	9	N	2430	2442	0	169
*01	20832 X	18326	-0-	-2506	-0-	15415	3	2911	9	N	2646	2589	0	19 8 207

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950				
08	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	15958	3	2297	9	N	2088	2089	0	9 8 85
09	0	16260	-0-	16260	16260	14090	3	2170	9	N	1973	1947	0	9 8 102
10	0	17406	-0-	17406	33666	14191	3	3215	9	N	2923	2866	0	159
11	0	17359	-0-	17359	51025	14429	3	2930	9	N	2664	2614	0	2 8 207
12	0	13921	-0-	13921	64946	11612	3	2309	9	N	2099	2160	0	146
*01	76289 X	11343	-0-	-64946	-0-	9252	3	2091	9	N	1901	1889	0	9 8 149

BRUNSON D		WELL #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943				
08	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	1800	1	7533	3	N	4524	4496	0	160
09	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	2611	1	8757	3	N	4913	4939	0	134
10	0	17989	-0-	17989	17989	2732	1	9511	3	N	5224	5053	0	305
11	0	16506	-0-	16506	34495	2553	1	8704	3	N	4772	4686	0	391
12	0	12144	-0-	12144	46639	2602	1	5254	3	N	3898	4153	0	136
01	0	17285	-0-	17285	63924	2661	1	9507	3	N	4652	4590	0	198
						5117	9							

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150				
08	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	21560	3	3572	9	N	3247	3249	0	17 8 132
09	24030 X	22704	-0-	-1326	-0-	19342	3	3362	9	N	3056	3014	0	17 8 157
10	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	20327	3	3297	9	N	2997	2991	0	163
11	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	21425	3	3482	9	N	3165	3079	0	3 8 246
12	25141 X	17686	-0-	-7455	-0-	15157	3	2529	9	N	2299	2385	0	160
*01	25141 X	24815	-0-	-326	-0-	20880	3	3935	9	N	3577	3434	0	23 8 280

BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890				
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	2901	3	2463	9	N	2239	2218	0	141
09	7620 X	4562	-0-	-3058	-0-	2300	3	2262	9	N	2056	2061	0	136
10	7874 X	5425	-0-	-2449	-0-	3173	3	2252	9	N	2047	2032	0	151
11	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	3322	3	2190	9	N	1991	2005	0	137
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	3379	3	2190	9	N	1991	1988	0	140
*01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	3667	3	2006	9	N	1824	1837	0	127

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965				
08	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	10922	3	1555	9	N	1414	1421	0	7 8 75
09	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11133	3	1464	9	N	1331	1324	0	6 8 76
10	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	12590	3	1488	9	N	1353	1328	0	101
11	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	11756	3	1508	9	N	1371	1380	0	6 8 86
12	13020 X	11953	-0-	-1067	-0-	10466	3	1487	9	N	1352	1372	0	66
*01	14074 X	12935	-0-	-1139	-0-	11496	3	1439	9	N	1308	1294	0	8 8 72

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727				
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
08	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	16070	3	1114	9	N	1013	1020	0	4 8 54
09	21030 X	17536	-0-	-3494	-0-	16487	3	1049	9	N	954	950	0	3 8 55
10	21731 X	19849	-0-	-1882	-0-	18781	3	1068	9	N	971	953	0	73
11	19830 X	19108	-0-	-722	-0-	18021	3	1087	9	N	988	996	0	3 8 62
12	18290 X	17005	-0-	-1285	-0-	15989	3	1016	9	N	924	941	0	45
*01	19840 X	17778	-0-	-2062	-0-	16669	3	1109	9	N	1008	992	0	5 8 56

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039				
08	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	8437	3	1693	9	N	1539	1546	0	10 8 81
09	11760 X	10249	-0-	-1511	-0-	8655	3	1594	9	N	1449	1439	0	8 8 83
10	12152 X	11474	-0-	-678	-0-	9854	3	1620	9	N	1473	1446	0	110
11	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	9380	3	1632	9	N	1484	1493	0	8 8 93
12	10602 X	9784	-0-	-818	-0-	8252	3	1532	9	N	1393	1418	0	68
*01	11470 X	10012	-0-	-1458	-0-	8480	3	1532	9	N	1393	1373	0	11 8 77

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577				
08	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	12504	3	1461	9	N	1328	1342	0	13 8 70
09	15810 X	14087	-0-	-1723	-0-	12712	3	1375	9	N	1250	1238	0	11 8 71
10	16337 X	15771	-0-	-566	-0-	14379	3	1392	9	N	1265	1241	0	95
11	15240 X	15215	-0-	-25	-0-	13796	3	1419	9	N	1290	1292	0	12 8 81
12	14570 X	13665	-0-	-905	-0-	12234	3	1431	9	N	1301	1318	0	64
*01	15779 X	13651	-0-	-2128	-0-	12180	3	1471	9	N	1337	1315	0	12 8 74

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468				
08	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	13182	3	1827	9	N	1661	1701	0	10 8 88
09	21930 X	15173	-0-	-6757	-0-	13451	3	1722	9	N	1565	1554	0	9 8 90
10	22661 X	16950	-0-	-5711	-0-	15203	3	1747	9	N	1588	1559	0	119
11	17430 X	15690	-0-	-1740	-0-	13986	3	1704	9	N	1549	1562	0	9 8 97
12	16089 X	13976	-0-	-2113	-0-	12379	3	1597	9	N	1452	1478	0	71
*01	16957 X	14519	-0-	-2438	-0-	12848	3	1671	9	N	1519	1493	0	13 8 84

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603				
*02	0 W	25716	-0-	25716	2065634	22023	3	3693	9	Y	3357	3300	0	123 8 102
*03	0 W	31845	-0-	31845	2097479	27830	3	4015	9	Y	3650	3535	0	118 8 99
*04	0 W	45522	-0-	45522	2143001	42179	3	3343	9	Y	3039	2808	0	94 8 236
*05	0 W	50636	-0-	50636	2193637	47266	3	3370	9	Y	3064	3041	0	138 8 121
*06	0 W	42997	-0-	42997	2236634	39966	3	3031	9	Y	2755	2757	0	67 8 52
*07	2269259 X	32625	-0-	-2236634	-0-	29855	3	2770	9	Y	2518	2327	0	125 8 118
*08	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	26821	3	2096	9	Y	1905	1851	0	61 8 111
*09	48990 X	18961	-0-	-30029	-0-	17089	3	1872	9	Y	1702	1655	0	21 8 137
*10	50623 X	25987	-0-	-24636	-0-	23297	3	2690	9	Y	2445	2465	0	117
11	42990 X	26980	-0-	-16010	-0-	24138	3	2842	9	Y	2584	2551	0	150
*12	32612 X	30785	-0-	-1827	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5 8 122
*01	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21 8 128

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742				
08	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	25109	3	1931	9	N	1755	1775	0	11 8 93
09	30120 X	22942	-0-	-7178	-0-	21123	3	1819	9	N	1654	1641	0	11 8 95
10	31124 X	22447	-0-	-8677	-0-	20613	3	1834	9	N	1667	1637	0	125
11	28200 X	21977	-0-	-6223	-0-	20257	3	1720	9	N	1564	1579	0	12 8 98
12	27156 X	19317	-0-	-7839	-0-	17710	3	1607	9	N	1461	1488	0	71
*01	27032 X	19873	-0-	-7159	-0-	18187	3	1686	9	N	1533	1504	0	16 8 84

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045				
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
08	81003 X	13693	-0-	-67310	-0-	11680	3	2013	9	N	1830	1830	0	6 8 75
09	15480 X	12391	-0-	-3089	-0-	10491	3	1900	9	N	1727	1707	0	6 8 89
10	15996 X	12851	-0-	-3145	-0-	10937	3	1914	9	N	1740	1734	0	95
11	14430 X	13474	-0-	-956	-0-	11315	3	2159	9	N	1963	1905	0	1 8 152
12	14663 X	13114	-0-	-1549	-0-	10978	3	2136	9	N	1942	1959	0	135
*01	13702 X	11454	-0-	-2248	-0-	9445	3	2009	9	N	1826	1811	0	7 8 143

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384				
08	158286 X	30566	-0-	-127720	-0-	27896	3	2670	9	N	2427	2439	0	11 8 128
09	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	25048	3	2461	9	N	2237	2228	0	9 8 128
10	0	30314	-0-	30314	30314	27869	3	2445	9	N	2223	2185	0	166
11	0	27546	-0-	27546	57860	25238	3	2308	9	N	2098	2123	0	9 8 132
12	0	24156	-0-	24156	82016	22098	3	2058	9	N	1871	1912	0	91
*01	106929 X	24913	-0-	-82016	-0-	22758	3	2155	9	N	1959	1929	0	13 8 108

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519				
*02	0 W	21733	-0-	21733	2166568	18734	3	2999	9	Y	2726	2765	0	16 8 86
*03	0 W	24527	-0-	24527	2191095	21142	3	3385	9	Y	3077	3061	0	16 8 86
*04	0 W	6305	-0-	6305	2197400	3146	3	3159	9	Y	2872	2712	0	17 8 229
*05	0 W	6672	-0-	6672	2204072	3525	3	3147	9	Y	2861	2948	0	25 8 117
*06	0 W	14400	-0-	14400	2218472	11316	3	3084	9	Y	2804	2852	0	15 8 54
*07	0 W	19186	-0-	19186	2237658	16271	3	2915	9	Y	2650	2542	0	32 8 130
*08	2254508 X	16850	-0-	-2237658	-0-	14617	3	2233	9	Y	2030	2024	0	15 8 121
*09	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	9315	3	2005	9	Y	1823	1790	0	5 8 149
*10	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	13612	3	2818	9	Y	2562	2589	0	122
*11	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	24122	3	2844	9	Y	2585	2557	0	150
*12	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	27900	3	2885	9	Y	2623	2646	0	5 8 122
*01	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	26206	3	2861	9	Y	2601	2574	0	21 8 128

BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645				
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	621	1	4341	3	N	4590	4461	0	339
09	0	11489	-0-	11489	11489	808	1	6298	3	N	3982	3960	0	361
10	0	10351	-0-	10351	21840	878	1	5566	3	N	3486	2982	0	865
11	0	9954	-0-	9954	31794	171	1	4365	3	N	4925	5556	0	234
12	0	4986	-0-	4986	36780	5418	9	1328	3	N	3076	2709	0	601
01	0	11419	-0-	11419	48199	1070	1	6437	3	N	3555	3448	0	708

COLGATE OPERATING, LLC BARBEE 72-1		WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023				
08	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6163	2	78	9	N	71	181	1	225
09	5940 X	5938	-0-	-2	-0-	5847	2	91	9	N	83	185	1	123
10	6324 X	6048	-0-	-276	-0-	5951	2	97	9	N	88			211
11	6120 X	5637	-0-	-483	-0-	5536	2	101	9	N	92			303
12	6231 X	5873	-0-	-358	-0-	5774	2	99	9	N	90	185	1	208
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			208

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
01	0 N	NO RPT	-0-	-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								
08	24676 X	23289	-0-	-1387	-0-	990 1	19330 2	N	2540	2557	0					332
						175 4	2794 9									
09	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	960 1	20382 2	N	2521	2646	0					207
						2773 9										
10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	989 1	21054 2	N	2753	2706	0					254
						3028 9										
11	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	954 1	20575 2	N	2537	2542	0					249
						2791 9										
12	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	992 1	20930 2	N	2559	2567	0					241
						2815 9										
01	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-				N	NO RPT						241

LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220								
08	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	17680 2	1780 9	Y	1618	1608	0					35
09	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	16962 2	1779 9	Y	1617	1625	0					27
10	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	18606 2	1909 9	Y	1735	1739	0					23
11	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	17398 2	1804 9	Y	1640	1633	0	3	8			27
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	17709 2	1870 9	Y	1700	1705	0					22
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-				Y	NO RPT						22

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223								
08	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	15205 2	2684 9	Y	2440	2426	0					52
09	12090 X	5926	-0-	-6164	-0-	4957 2	969 9	Y	881	918	0					15
10	12493 X	8101	-0-	-4392	-0-	6181 2	1920 9	Y	1745	1737	0					23
11	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	10612 2	2868 9	Y	2607	2583	0	4	8			43
12	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	12850 2	2556 9	Y	2324	2337	0					30
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-				Y	NO RPT						30

MOSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286519		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530								
08	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	1182 1	11521 2	Y	6830	6787	0					146
						7513 9										
09	15870 X	12157	-0-	-3713	-0-	808 1	6880 2	Y	4063	4141	0					68
						4469 9										
10	17484 X	2215	-0-	-15269	-0-	741 1	35 2	Y	1308	1358	0					18
						1439 9										
11	16920 X	7518	-0-	-9402	-0-	813 1	2605 2	Y	3727	3678	0	6	8			61
						4100 9										
12	17484 X	7706	-0-	-9778	-0-	862 1	1672 2	Y	4702	4701	0					62
						5172 9										
01	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-				Y	NO RPT						62

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC GOLIATH 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	40827 X	32550	-0-	-8277	-0-	467 7466	1 9	24617	2	Y	6787	6813 0	261	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		261	
10	0	4231	-0-	4231	4231	438	1	2163	2	Y	1482	1732 0	11	
11	0	7364	-0-	7364	11595	1630 580	9 1	3877	2	Y	2628	2632 0	7	
12	0	13520	-0-	13520	25115	16 620	4 1	2891 8650	9 2	Y	3864	3858 0	3 8	10
01	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-	4250	9			Y	NO RPT		10	
ANGELS ENVY 4-3W UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286792		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9608	PERF. 9927 - 20109			
08	55149 X	-0-	-0-	-55149	-0-					N	-0-		281	
09	53370 X	120	-0-	-53250	-0-	26	4	94	9	N	85	85 0	281	
10	35278 X	14476	-0-	-20802	-0-	10922	2	3265	4	N	263		544	
11	39347 X	39347	-0-	-0-	-0-	289 36745	9 2	1423	4	N	1072	1159 0	79 8	378
12	48527 X	48527	-0-	-0-	-0-	1179 42595	9 2	4135	4	N	1634	1543 0		469
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-	1797	9			N	NO RPT		469	
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286870		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 9992	PERF.10387 - 14607			
08	27745 X	19638	-0-	-8107	-0-	587	1	17842	2	N	1099	1077 0	270	
09	24360 X	18339	-0-	-6021	-0-	1209 597	9 1	16675	2	N	970	1023 0	4 8	213
10	24552 X	18627	-0-	-5925	-0-	1067 607	9 1	17216	2	N	731	731 0		213
11	23250 X	18622	-0-	-4628	-0-	804 600	9 1	16800	2	N	1074	1103 0	4 8	180
12	19995 X	18428	-0-	-1567	-0-	41 620	4 1	1181 16599	9 2	N	1099	1026 0	3 8	250
01	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-	1209	9			N	NO RPT		250	
CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287093		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 11264	PERF.11562 - 21403			
08	58156 X	45980	-0-	-12176	-0-	991	1	40230	2	N	3704	3965 0	145	
09	46523 X	46523	-0-	-0-	-0-	685 960	4 1	4074 41502	9 2	N	3692	3682 0		155
10	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	4061 992	9 1	43230	2	N	4011	4021 0		145
11	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	4412 960	9 1	42940	2	N	3627	3582 0		190
12	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	3990 992	9 1	41658	2	N	3832	3906 0		116
01	48639 X	NO RPT	-0-	-48639	-0-	4215	9			N	NO RPT		116	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327									
LARCENY 12-11W UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 -	18029
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		
08	57691 X	46814	-0-	-10877	-0-	736 1 58 4	45072 2 948 9	Y	862	879 0			130
09	55830 X	42999	-0-	-12831	-0-	780 1 794 4	40739 2 686 9	Y	624	627 0	5 8		122
10	55738 X	45464	-0-	-10274	-0-	802 1 791 9	43871 2	Y	719	651 0			190
11	52200 X	42972	-0-	-9228	-0-	706 1 855 9	41411 2	Y	777	859 0	10 8		98
12	50468 X	44038	-0-	-6430	-0-	693 1 94 4	42390 2 861 9	Y	783	704 0	7 8		170
01	46810 X	NO RPT	-0-	-46810	-0-			Y	NO RPT				170
HEAVEN HILL 23-13E UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011 -	20295
08	59099 X	59099	-0-	-0-	-0-	372 1 5727 9	53000 2	N	5206	5181 0			447
09	59608 X	59608	-0-	-0-	-0-	360 1 5439 4	48250 2 5559 9	N	5054	5058 0			443
10	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	372 1 650 4	52382 2 5449 9	N	4954	4747 0			650
11	53970 X	49356	-0-	-4614	-0-	360 1 177 4	44280 2 4539 9	N	4126	4343 0			433
12	59205 X	59205	-0-	-0-	-0-	372 1 5548 9	53285 2	N	5044	4954 0			523
01	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-			N	NO RPT				523
MERIDITH 183 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171 -	15645
08	21328 X	18722	-0-	-2606	-0-	1356 1 237 4	14763 2 2366 9	Y	2151	2209 0	4 8		220
09	20640 X	18106	-0-	-2534	-0-	1315 1 2179 9	14612 2	Y	1981	2030 0			171
10	20026 X	18567	-0-	-1459	-0-	1345 1 2353 9	14869 2	Y	2139	2162 0			148
11	18600 X	17927	-0-	-673	-0-	1294 1 2341 9	14292 2	Y	2128	2098 0	5 8		173
12	19034 X	18422	-0-	-612	-0-	1715 1 2575 9	14132 2	Y	2341	2330 0			184
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-			Y	NO RPT				184
BLANTONS 20-23E UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10432 -	20618
08	78471 X	78471	-0-	-0-	-0-	74830 2 3579 9	62 4	N	3254	3290 0			25
09	0	71541	-0-	71541	71541	68658 2	2883 9	N	2621	2596 0	8 8		42
10	0	74425	-0-	74425	145966	70766 2	3659 9	N	3326	3332 0			36
11	0	72110	-0-	72110	218076	67958 2 4079 9	73 4	N	3708	3686 0	12 8		46
12	0	74205	-0-	74205	292281	70014 2	4191 9	N	3810	3786 0	10 8		60
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	292281			N	NO RPT				60

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
08		41385 X	40559	-0-	-826	-0-	1214	1	34715	2	Y	4209	4235	0	6 8	110
09		39420 X	38635	-0-	-785	-0-	4630	9								
10		40734 X	39700	-0-	-1034	-0-	1156	1	33191	2	Y	3898	3912	0		96
11		39240 X	36760	-0-	-2480	-0-	4288	9								
12		46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	1195	1	34129	2	Y	3978	3953	0		121
01		40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-	4376	9								
							1171	1	31504	2	Y	3714	3692	0	9 8	134
							4085	9								
							1291	1	41187	2	Y	3728	3756	0		106
							4101	9								
										Y	NO RPT					106
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10708	-	17550		
08		24676 X	19311	-0-	-5365	-0-	1531	1	15202	2	N	2344	2354	0	9 8	253
09		23100 X	18342	-0-	-4758	-0-	2578	9								
10		22847 X	19671	-0-	-3176	-0-	1475	1	14462	2	N	2186	2234	0		205
11		22110 X	18717	-0-	-3393	-0-	2405	9								
12		20646 X	17645	-0-	-3001	-0-	1546	1	15631	2	N	2267	2180	0		292
01		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-	2494	9								
							1496	1	14721	2	N	2273	2312	0	13 8	240
							2500	9								
							1423	1	14549	2	N	1521	1342	0	2 8	417
							1673	9								
										N	NO RPT					417
WL WELLER 22-21S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288257	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9984	-	17132		
08		41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	34695	2	1042	4	N	5404	5399	0		253
09		52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	5944	9								
10		47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	45600	2	285	4	N	5694	5684	0		263
11		41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	6263	9								
12		40993 X	40993	-0-	-0-	-0-	42364	2	5290	9	N	4809	4794	0		278
01		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-	36753	2	4633	9	N	4212	4358	0		132
							35957	2	101	4	N	4486	4354	0		264
							4935	9								
										N	NO RPT					264
FOUR ROSES 23S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	10218	-	20124		
08		34534 X	26157	-0-	-8377	-0-	22525	2	17	4	N	3286	3259	0		197
09		33420 X	25478	-0-	-7942	-0-	3615	9								
10		30938 X	21043	-0-	-9895	-0-	22365	2	3113	9	N	2830	2885	0		142
11		28980 X	17295	-0-	-11685	-0-	18108	2	2935	9	N	2668	2642	0		168
12		26164 X	966	-0-	-25198	-0-	14904	2	2391	9	N	2174	2220	0		122
01		26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-	748	2	218	9	N	198	161	0	1 8	158
										N	NO RPT					158
DANIELLE 183 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11507	-	19222		
08		33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	1173	1	27115	2	Y	4473	4503	0	7 8	117
09		32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	4920	9								
10		32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1154	1	26201	2	Y	4293	4304	0		106
11		30690 X	30637	-0-	-53	-0-	4722	9								
12		39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	1192	1	26005	2	Y	4370	4343	0		133
01		31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-	4807	9								
							1137	1	24852	2	Y	4225	4195	0	10 8	153
							4648	9								
							1223	1	32847	2	Y	4544	4557	0		140
							4998	9								
										Y	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE	
08		41788 X	38666	-0-	-3122	-0-	659	1	34590	2	Y	2692	2680	0	7 8	160
09		39210 X	37699	-0-	-1511	-0-	456	4	2961	9						158
10		40517 X	35898	-0-	-4619	-0-	639	1	34264	2	Y	2542	2544	0		182
11		37950 X	35259	-0-	-2691	-0-	2796	9								168
12		38657 X	37400	-0-	-1257	-0-	639	1	32489	2	Y	2518	2494	0	10 8	191
01		38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-	2770	9								191
							680	1	31861	2	Y	2471	2475	0		
							2718	9								
							776	1	33894	2	Y	2482	2459	0		
							2730	9								

DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289219		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601						
08		48856 X	48077	-0-	-779	-0-	992	1	43151	2	Y	3260	3226	0	8 8	169
09		47280 X	45585	-0-	-1695	-0-	348	4	3586	9						179
10		49662 X	46273	-0-	-3389	-0-	960	1	41343	2	Y	2984	2974	0		169
11		48060 X	44869	-0-	-3191	-0-	3282	9								179
12		49104 X	45255	-0-	-3849	-0-	992	1	41876	2	Y	3095	3105	0		179
01		48081 X	NO RPT	-0-	-48081	-0-	960	1	40609	2	Y	3000	2978	0	12 8	174
							3300	9								174
							992	1	40995	2	Y	2971	2976	0		
							3268	9								

BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #: 1H		RRCID -> 289240		COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765						
08		47213 X	46584	-0-	-629	-0-	1057	1	42718	2	N	2554	2590	0		250
09		44160 X	44035	-0-	-125	-0-	2809	9								281
10		47058 X	44082	-0-	-2976	-0-	1050	1	40302	2	N	2439	2402	0	6 8	525
11		46380 X	40529	-0-	-5851	-0-	2683	9								383
12		47926 X	43316	-0-	-4610	-0-	1081	1	40243	2	N	2471	2227	0		783
01		46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-	40	4	2718	9						783
							1021	1	37042	2	N	2240	2375	0	7 8	
							2	4	2464	9						
							1043	1	39675	2	N	2348	1943	0	5 8	
							15	4	2583	9						

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289387		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289417	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384			
M	O	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		
08		50344 X	27023	-0-	-23321	-0-	372 1	23893 2	N	2215	2204	0	244
							321 4	2437 9					
09		46110 X	32005	-0-	-14105	-0-	360 1	28281 2	N	2895	2656	0	483
							179 4	3185 9					
10		47647 X	33454	-0-	-14193	-0-	372 1	29406 2	N	2920	3109	0	294
							464 4	3212 9					
11		42000 X	34858	-0-	-7142	-0-	360 1	31068 2	N	3118	3201	0	211
							3430 9						
12		31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	372 1	26145 2	N	2283	1922	0	572
							2086 4	2511 9					
01		33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-			N	NO RPT			572

KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128			
08		83793 X	74379	-0-	-9414	-0-	68210 2	4207 4	N	1784	1789	0	245
							1962 9						
09		78600 X	72019	-0-	-6581	-0-	70151 2	1868 9	N	1698	1751	0	185
							69354 2	101 4	N	1705	1505	0	385
10		80166 X	71331	-0-	-8835	-0-	1876 9						
							64653 2	1719 9	N	1563	1710	0	230
11		75510 X	66372	-0-	-9138	-0-	71995 2	1953 9	N	1775	1711	0	287
12		78027 X	73948	-0-	-4079	-0-			N	NO RPT			287
01		74431 X	NO RPT	-0-	-74431	-0-			N	NO RPT			287

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554			
08		74121 X	52724	-0-	-21397	-0-	665 1	49693 2	Y	2093	2113	0	112
							64 4	2302 9					
09		65580 X	35075	-0-	-30505	-0-	696 1	32100 2	Y	1503	1500	0	110
							626 4	1653 9					
10		63674 X	33557	-0-	-30117	-0-	667 1	31247 2	Y	1494	1442	0	162
							1643 9						
11		57780 X	31024	-0-	-26756	-0-	773 1	28675 2	Y	1433	1430	0	159
							1576 9						
12		55211 X	29310	-0-	-25901	-0-	786 1	26878 2	Y	1443	1392	0	206
							59 4	1587 9					
01		52731 X	NO RPT	-0-	-52731	-0-			Y	NO RPT			206

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661			
08		36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	638 1	31835 2	Y	3325	3334	0	113
							420 4	3658 9					
09		34830 X	34317	-0-	-513	-0-	640 1	30356 2	Y	3019	2975	0	157
							3321 9						
10		37448 X	33990	-0-	-3458	-0-	689 1	29934 2	Y	3061	3078	0	140
							3367 9						
11		36240 X	30578	-0-	-5662	-0-	559 1	27202 2	Y	2561	2603	0	89
							2817 9						
12		36549 X	27492	-0-	-9057	-0-	583 1	24018 2	Y	2628	2617	0	100
							2891 9						
01		36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-			Y	NO RPT			100

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251 - 18780						
08		38068 X	34256	-0-	-3812	-0-	959 1	29305 2	N	3025	3022	0	156
							664 4	3328 9					
09		36840 X	32949	-0-	-3891	-0-	960 1	28431 2	N	3043	2999	0	200
							211 4	3347 9					
10		39122 X	32793	-0-	-6329	-0-	990 1	27075 2	N	3019	2877	0	342
							1407 4	3321 9					
11		37860 X	30987	-0-	-6873	-0-	956 1	26364 2	N	2774	2774	0	342
							616 4	3051 9					
12		34472 X	31248	-0-	-3224	-0-	992 1	26638 2	N	2806	2740	0	400
							531 4	3087 9			8 8		
01		34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-			N	NO RPT			400
		DALLAS 213 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415 - 20101				
08		46452 X	46452	-0-	-0-	-0-	1549 1	40928 2	N	3356	3310	0	174
							283 4	3692 9					
09		45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	1498 1	40137 2	N	3207	3207	0	174
							3528 9						
10		46931 X	46931	-0-	-0-	-0-	1550 1	41738 2	N	3312	3317	0	169
							3643 9						
11		45300 X	44767	-0-	-533	-0-	1500 1	39817 2	N	3136	3056	0	249
							3450 9						
12		46810 X	45781	-0-	-1029	-0-	1520 1	40743 2	N	3198	3306	0	141
							3518 9						
01		46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-			N	NO RPT			141
		MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11508 - 21714				
08		42594 X	31134	-0-	-11460	-0-	653 1	26798 2	Y	3026	3051	0	103
							354 4	3329 9			7 8		
09		38880 X	32149	-0-	-6731	-0-	646 1	28122 2	Y	3074	3017	0	160
							3381 9						
10		40176 X	33680	-0-	-6496	-0-	682 1	29553 2	Y	3132	3149	0	143
							3445 9						
11		32100 X	29035	-0-	-3065	-0-	680 1	25351 2	Y	2731	2770	0	95
							3004 9				9 8		
12		33170 X	31595	-0-	-1575	-0-	655 1	27821 2	Y	2835	2822	0	108
							3119 9						
01		33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-			Y	NO RPT			108
		AVA 213 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289537	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11223	PERF.11459 - 20140				
08		57071 X	54844	-0-	-2227	-0-	1050 1	49627 2	Y	3607	3597	0	71
							199 4	3968 9					
09		54015 X	54015	-0-	-0-	-0-	1020 1	49094 2	Y	3546	3530	0	87
							3901 9						
10		76272 X	76272	-0-	-0-	-0-	23485 1	48997 2	Y	3445	3457	0	75
							3790 9						
11		86374 X	86374	-0-	-0-	-0-	34890 1	47757 2	Y	3388	3386	0	77
							3727 9						
12		89214 X	89214	-0-	-0-	-0-	35908 1	49549 2	Y	3415	3398	0	94
							3757 9						
01		63364 X	NO RPT	-0-	-63364	-0-			Y	NO RPT			94

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC EMMA 218-219 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 11027	PERF.11112							- 18506
08		65162 X	60474	-0-	-4688	-0-	1761	1	52811	2	N	4272	4517	0	158
							1203	4	4699	9					
09		63060 X	56254	-0-	-6806	-0-	1643	1	49059	2	N	4747	4469	0	436
							330	4	5222	9					
10		65162 X	55696	-0-	-9466	-0-	1767	1	49251	2	N	4104	4098	0	442
							164	4	4514	9					
11		59670 X	51798	-0-	-7872	-0-	1709	1	44456	2	N	4414	4359	0	497
							778	4	4855	9					
12		60481 X	56036	-0-	-4445	-0-	1587	1	48951	2	N	4440	4432	0	492
							614	4	4884	9			13	8	
01		60481 X	NO RPT	-0-	-60481	-0-					N	NO RPT			492
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9905							- 20608
08		63984 X	56434	-0-	-7550	-0-	754	1	52295	2	Y	3015	3036	0	161
							68	4	3317	9					
09		60690 X	59277	-0-	-1413	-0-	624	1	54283	2	Y	3011	2941	0	220
							1058	4	3312	9			11	8	
10		63116 X	59408	-0-	-3708	-0-	683	1	55324	2	Y	3092	2976	0	336
							3401	9							
11		61080 X	55280	-0-	-5800	-0-	621	1	51593	2	Y	2787	2802	0	309
							3066	9					12	8	
12		60512 X	58972	-0-	-1540	-0-	685	1	55066	2	Y	2817	2716	0	401
							122	4	3099	9			9	8	
01		61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT			401
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10010							- 18733
08		55800 X	43407	-0-	-12393	-0-	900	1	37862	2	N	3744	3664	0	269
							527	4	4118	9					
09		51240 X	22726	-0-	-28514	-0-	912	1	19893	2	N	1746	1867	0	148
							1921	9							
10		40114 X	13437	-0-	-26677	-0-	989	1	11554	2	N	813	808	0	153
							894	9							
11		42000 X	17053	-0-	-24947	-0-	960	1	14835	2	N	1136	1129	0	160
							8	4	1250	9					
12		43400 X	36636	-0-	-6764	-0-	992	1	31662	2	N	3620	3488	0	292
							3982	9							
01		43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT			292
GARRISON BROTHERS STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9775							- 20414
08		93899 X	58108	-0-	-35791	-0-	160	1	52589	2	Y	4872	4947	0	146
							5359	9							
09		90870 X	20152	-0-	-70718	-0-	79	1	18960	2	Y	1012	1100	0	58
							1113	9							
10		75144 X	41651	-0-	-33493	-0-	241	1	37583	2	Y	3479	3399	0	138
							3827	9							
11		59040 X	45254	-0-	-13786	-0-	360	1	40454	2	Y	4036	3932	0	242
							4440	9							
12		61008 X	41466	-0-	-19542	-0-	372	1	36707	2	Y	3988	3463	0	767
							4387	9							
01		58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					Y	NO RPT			767

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
GARRISON BROTHERS STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	79861 X	79861	-0-	-0-	-0-	212 1	70028 2	Y	8746	8952 0			262	
						9621 9								
09	76345 X	76345	-0-	-0-	-0-	281 1	67975 2	Y	7354	7191 0			425	
						8089 9								
10	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	131 1	20364 2	Y	2058	2401 0			82	
						2264 9								
11	95910 X	40	-0-	-95870	-0-	40 2		Y	-0-	82 0			-0-	
12	99107 X	-0-	-0-	-99107	-0-			Y	-0-				-0-	
01	79856 X	NO RPT	-0-	-79856	-0-			Y	NO RPT				-0-	
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500														
08	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	246 1	48583 2	Y	5365	5343 0	10 8		109	
						392 4	5902 9							
09	50639 X	50639	-0-	-0-	-0-	239 1	45031 2	Y	4881	4885 0			105	
						5369 9								
10	51553 X	51287	-0-	-266	-0-	254 1	45952 2	Y	4619	4620 0			104	
						5081 9								
11	49890 X	49776	-0-	-114	-0-	253 1	44496 2	Y	4570	4561 0	13 8		100	
						5027 9								
12	51553 X	46819	-0-	-4734	-0-	252 1	41980 2	Y	4170	4135 0			135	
						4587 9								
01	51553 X	NO RPT	-0-	-51553	-0-			Y	NO RPT				135	
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
08	156240 X	85762	-0-	-70478	-0-	374 1	73638 2	Y	10142	10104 0	19 8		206	
						594 4	11156 9							
09	151200 X	78148	-0-	-73052	-0-	361 1	67903 2	Y	8985	8998 0			193	
						9884 9								
10	103292 X	76277	-0-	-27015	-0-	366 1	66249 2	Y	8784	8780 0			197	
						9662 9								
11	92640 X	70452	-0-	-22188	-0-	347 1	61165 2	Y	8127	8123 0	24 8		177	
						8940 9								
12	89497 X	70318	-0-	-19179	-0-	368 1	61120 2	Y	8027	7945 0			259	
						8830 9								
01	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-			Y	NO RPT				259	
WAKE 14-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
08	25141 X	23108	-0-	-2033	-0-	613 1	20144 2	N	1977	1906 0	14 8		370	
						176 4	2175 9							
09	24330 X	20951	-0-	-3379	-0-	597 1	17836 2	N	2289	2070 0			589	
						2518 9								
10	23529 X	22302	-0-	-1227	-0-	620 1	18664 2	N	2744	3062 0			271	
						3018 9								
11	22530 X	21673	-0-	-857	-0-	593 1	18606 2	N	2249	2249 0			271	
						2474 9								
12	23095 X	19285	-0-	-3810	-0-	620 1	16384 2	N	2011	1980 0			302	
						69 4	2212 9							
01	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-			N	NO RPT				302	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 C			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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
			WELL #:	134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10857	-		20157		
08		26257 X	22963	-0-	-3294	-0-	553 1	18024 2	Y	3801	3777	0	6	8	170	
							205 4	4181 9								
09		27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	597 1	22847 2	Y	3827	3697	0			300	
							5 4	4210 9								
10		29154 X	29154	-0-	-0-	-0-	620 1	24786 2	Y	3318	3494	0			124	
							98 4	3650 9								
11		24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	588 1	19964 2	Y	3277	3171	0			230	
							115 4	3605 9								
12		25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1992 1	19234 2	Y	3388	3370	0			248	
							197 4	3727 9								
01		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			Y	NO RPT					248	
BARBADOS 2-3 B			WELL #:	216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11031	-		20031		
08		37541 X	31837	-0-	-5704	-0-	2345 1	24034 2	Y	4714	4644	0	8	8	211	
							273 4	5185 9								
09		42949 X	42949	-0-	-0-	-0-	2539 1	35268 2	Y	4667	4512	0			366	
							8 4	5134 9								
10		44598 X	44598	-0-	-0-	-0-	2624 1	36922 2	Y	4459	4659	0			166	
							147 4	4905 9								
11		35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	2256 1	28782 2	Y	4187	4060	0			293	
							166 4	4606 9								
12		31837 X	26778	-0-	-5059	-0-	1595 1	21334 2	Y	3301	3353	0			241	
							218 4	3631 9								
01		39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-			Y	NO RPT					241	
BARBADOS 2-3 A			WELL #:	215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.11224	-		20374		
08		26350 X	16861	-0-	-9489	-0-	13634 2	155 4	Y	2793	2885	0	4	8	125	
							3072 9									
09		26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	20780 2	5 4	Y	5345	5051	0			419	
							5880 9									
10		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	27250 2	108 4	Y	6210	6397	0			232	
							6831 9									
11		41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	34930 2	201 4	Y	5431	5283	0			380	
							5974 9									
12		49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	42454 2	434 4	Y	5818	5773	0			425	
							6400 9									
01		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			Y	NO RPT					425	
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10679	-		20741		
08		99783 X	99783	-0-	-0-	-0-	88849 2	10934 9	Y	9940	9861	0			213	
							81410 2	10358 9	Y	9416	9472	0			157	
09		0	91768	-0-	91768	-0-	83782 2	10831 9	Y	9846	9871	0			132	
							83468 2	10517 9	Y	9561	9522	0	15	8	156	
10		0	94613	-0-	94613	-0-	364899 2	10649 9	Y	9681	9710	0			127	
							84533 2		Y	NO RPT					127	
11		0	93985	-0-	93985	-0-			Y	NO RPT					127	
									Y	NO RPT					127	
12		0	84533	-0-	84533	-0-			Y	NO RPT					127	
									Y	NO RPT					127	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					127	
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.11046	-		21121		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
									Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
									Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
									Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
									Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
									Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	-	20291				
08		56358 X	28840	-0-	-27518	-0-	25524 2937 9	2	379 4	Y	2670	2660 0	10 8			51
09		54540 X	24714	-0-	-29826	-0-	18638 3108 9	2	2968 4	Y	2825	2767 0				109
10		54653 X	39987	-0-	-14666	-0-	34177 4874 9	2	936 4	Y	4431	4324 0				216
11		47310 X	37415	-0-	-9895	-0-	32466 4370 9	2	579 4	Y	3973	4005 0				184
12		48360 X	40818	-0-	-7542	-0-	35592 4488 9	2	738 4	Y	4080	4097 0	27 8			140
01		39990 X	NO RPT	-0-	-39990	-0-				Y	NO RPT					140
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	-	19737				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	-	19472				
08		34689 X	25895	-0-	-8794	-0-	22061 3506 9	2	328 4	Y	3187	3149 0	12 8			61
09		32220 X	25758	-0-	-6462	-0-	19126 3587 9	2	3045 4	Y	3261	3196 0				126
10		31248 X	26268	-0-	-4980	-0-	22168 3493 9	2	607 4	Y	3175	3146 0				155
11		30240 X	23074	-0-	-7166	-0-	19720 3002 9	2	352 4	Y	2729	2757 0				127
12		29140 X	26983	-0-	-2157	-0-	22916 3592 9	2	475 4	Y	3265	3258 0	22 8			112
01		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-				Y	NO RPT					112
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	-	18937				
08		38417 X	38417	-0-	-0-	-0-	618 5724 9	1	32075 2	Y	5204	5174 0				111
09		35580 X	34825	-0-	-755	-0-	600 5533 9	1	28692 2	Y	5030	5057 0				84
10		38905 X	36517	-0-	-2388	-0-	610 5595 9	1	30312 2	Y	5086	5102 0				68
11		46650 X	36272	-0-	-10378	-0-	590 5316 9	1	30366 2	Y	4833	4814 0	8 8			79
12		48205 X	42591	-0-	-5614	-0-	618 5553 9	1	36420 2	Y	5048	5061 0				66
01		38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-				Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
KEXXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290325	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10796	- 16173	
M O	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			
08	13950 X	6386	-0-	-7564	-0-	833 1	2201 2	Y	3047	3031 0			
						3352 9							
09	13500 X	11310	-0-	-2190	-0-	1134 1	6709 2	Y	3152	3164 0			
						3467 9							
10	11036 X	10436	-0-	-600	-0-	1241 1	5907 2	Y	2989	3002 0			
						3288 9							
11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1055 1	6401 2	Y	2564	2558 0	4 8		
						2820 9							
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	1094 1	5348 2	Y	2639	2646 0			
						2903 9							
01	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT				

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11176	- 20378	
08	18042 X	13983	-0-	-4059	-0-	11516 3	2467 9	Y	2243	2235 0			
						12021 3	2446 9	Y	2224	2231 0			
09	17460 X	14467	-0-	-2993	-0-	1675 3	353 9	Y	321	366 0			
						16 1	4587 3	Y	1487	1437 0	1 8		
10	18042 X	2028	-0-	-16014	-0-	54 4	1636 9						
						3347 3	1788 9	Y	1625	1562 0	118 8		
11	13860 X	6293	-0-	-7567	-0-			Y	NO RPT				
12	13981 X	5135	-0-	-8846	-0-								
01	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-								

PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	- 20300	
08	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	16844 3	2866 9	Y	2605	2656 0			
						16760 3	2759 9	Y	2508	2518 0			
09	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	16363 3	3345 9	Y	3041	2997 0			
						52 1	15047 3	Y	2237	2251 0	3 8		
10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	176 4	2461 9						
						1 1	15488 3	Y	2262	2135 0	210 8		
11	17760 X	17736	-0-	-24	-0-	2488 9							
12	18352 X	17977	-0-	-375	-0-								
01	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT				

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773	- 21342	
08	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	17133 3	3131 9	Y	2846	2912 0			
						15839 3	3297 9	Y	2997	3002 0			
09	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	17233 3	3031 9	Y	2755	2733 0			
						51 1	14605 3	Y	2662	2650 0	2 8		
10	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	171 4	2928 9						
						1 1	14293 3	Y	2647	2607 0	138 8		
11	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	2912 9							
12	17608 X	17206	-0-	-402	-0-								
01	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y	NO RPT				

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303	- 21384	
08	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	16109 3	2694 9	Y	2449	2508 0			
						15329 3	2432 9	Y	2211	2225 0			
09	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	15473 3	2226 9	Y	2024	2008 0			
						48 1	13736 3	Y	2116	2100 0	2 8		
10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	161 4	2328 9						
						1 1	15380 3	Y	2088	1965 0	201 8		
11	0	16273	-0-	16273	16273	2297 9							
12	0	17678	-0-	17678	33951								
01	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	16715			Y	NO RPT				

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11510 - 18110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	55862 X	41077	-0-	-14785	-0-	36314	2	11	4	Y	4320	4316	0			34
09	54060 X	27166	-0-	-26894	-0-	4752	9									23
10	42656 X	25899	-0-	-16757	-0-	24106	2	3060	9	Y	2782	2793	0			12
11	41280 X	29802	-0-	-11478	-0-	22254	2	3645	9	Y	3314	3325	0			10
12	41075 X	33530	-0-	-7545	-0-	26413	2	3389	9	Y	3081	3081	0	2	8	16
01	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-	30050	2	5	4	Y	3159	3146	0	7	8	16
						3475	9									
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10393		PERF.10637 - 19737						
08	61504 X	38242	-0-	-23262	-0-	324	1	32683	2	Y	4750	4748	0			37
09	59520 X	39891	-0-	-19629	-0-	10	4	5225	9							37
10	50313 X	40201	-0-	-10112	-0-	305	1	34591	2	Y	4541	4541	0			16
11	37380 X	35273	-0-	-2107	-0-	4995	9									12
12	38254 X	37732	-0-	-522	-0-	326	1	34826	2	Y	4590	4611	0			19
01	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-	5049	9									19
						284	1	30985	2	Y	3640	3642	0	2	8	
						4004	9									
						300	1	33203	2	Y	3840	3825	0	8	8	
						5	4	4224	9							
										Y	NO RPT					
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10935 - 20535						
08	52576 X	42200	-0-	-10376	-0-	198	1	37042	2	Y	4499	4505	0			35
09	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-	11	4	4949	9							48
10	59471 X	59471	-0-	-0-	-0-	813	1	53109	2	Y	5891	5878	0			21
11	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	6480	9									16
12	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	878	1	52287	2	Y	5733	5760	0			23
01	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-	6306	9									23
						1039	1	46357	2	Y	4852	4854	0	3	8	
						5337	9									
						905	1	46291	2	Y	4684	4667	0	10	8	
						7	4	5152	9							
										Y	NO RPT					
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10834 - 18609						
08	49631 X	33760	-0-	-15871	-0-	284	1	27789	2	Y	5162	5153	0			40
09	48030 X	35424	-0-	-12606	-0-	9	4	5678	9							41
10	39680 X	34145	-0-	-5535	-0-	292	1	29657	2	Y	4977	4976	0			18
11	32730 X	31710	-0-	-1020	-0-	5475	9									15
12	33759 X	31644	-0-	-2115	-0-	294	1	28397	2	Y	4958	4981	0			24
01	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-	5454	9									24
						291	1	26408	2	Y	4555	4555	0	3	8	
						5011	9									
						320	1	25959	2	Y	4874	4854	0	11	8	
						4	4	5361	9							
										Y	NO RPT					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 11050		PERF.11282 - 21482			
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
08		68076 X	55312	-0-	-12764	-0-	48431 2	15 4	Y	6242	6240 0		49
09		62730 X	52474	-0-	-10256	-0-	6866 9						
10		64821 X	49270	-0-	-15551	-0-	46394 2	6080 9	Y	5527	5531 0		45
11		61710 X	43904	-0-	-17806	-0-	43011 2	6259 9	Y	5690	5715 0		20
12		56048 X	42339	-0-	-13709	-0-	38424 2	5480 9	Y	4982	4982 0	3 8	17
01		55304 X	NO RPT	-0-	-55304	-0-	37288 2	6 4	Y	4586	4570 0	10 8	23
							5045 9						
									Y	NO RPT			23

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10951		PERF.11318 - 21664			
08	DLQ	G-10	83676	-0-	83676	83676	5082 1	67141 2	Y	10394	10403 0		81
09	DLQ	G-10	85192	-0-	85192	168868	20 4	11433 9					
10	DLQ	G-10	76122	-0-	76122	244990	4733 1	69604 2	Y	9868	9868 0		81
*11		319725 X	74735	-0-	-244990	-0-	10855 9						
*12		75062 X	75062	-0-	-0-	-0-	3684 1	63361 2	Y	8252	8304 0		29
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9077 9						
							4242 1	61447 2	Y	8224	8220 0	5 8	28
							9046 9						
							4109 1	62897 2	Y	7315	7291 0	16 8	36
							9 4	8047 9					
									Y	NO RPT			36

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10742 - 21086			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMERON 49		WELL #: 1H		RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL DEPTH 10826		PERF.11089 - 22288			
08		111941 X	104230	-0-	-7711	-0-	1085 1	89442 2	Y	12131	12102 0		238
09		108330 X	93735	-0-	-14595	-0-	359 4	13344 9					
10		117239 X	117239	-0-	-0-	-0-	1080 1	80679 2	Y	10887	10859 0		266
11		123128 X	123128	-0-	-0-	-0-	11976 9						
12		124920 X	124920	-0-	-0-	-0-	25763 1	79537 2	Y	10854	10884 0		236
01		111941 X	NO RPT	-0-	-111941	-0-	11939 9						
							37827 1	74190 2	Y	10101	10108 0		229
							11111 9						
							38829 1	74876 2	Y	10195	10143 0		281
							11215 9						
									Y	NO RPT			281

SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #: 221H		RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 10547		PERF.10886 - 20486			
08		55924 X	47479	-0-	-8445	-0-	1498 1	41029 2	Y	4490	4488 0		35
09		54120 X	45443	-0-	-8677	-0-	13 4	4939 9					
10		57815 X	41385	-0-	-16430	-0-	1394 1	40091 2	Y	3598	3603 0		30
11		56370 X	47758	-0-	-8612	-0-	3958 9						
12		58249 X	43889	-0-	-14360	-0-	1228 1	36880 2	Y	2979	2998 0		11
01		47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-	3277 9						
							1462 1	41971 2	Y	3932	3928 0	2 8	13
							4325 9						
							1356 1	38567 2	Y	3600	3587 0	8 8	18
							6 4	3960 9					
									Y	NO RPT			18

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	135315 X	47207	-0-	-88108	-0-	38055	2	18	4	Y	8304	8280	0	22 8 31
09	59910 X	42017	-0-	-17893	-0-	9134	9							
10	0	45416	-0-	45416	45416	33820	2	8197	9	Y	7452	7434	0	13 8 36
11	0	64877	-0-	64877	110293	37527	2	7889	9	Y	7172	7177	0	31
12	0	63211	-0-	63211	173504	54965	2	9912	9	Y	9011	8993	0	49
01	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	126291	53156	2	10055	9	Y	9141	9138	0	52
										Y	NO RPT			52
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640				
08	141825 X	63174	-0-	-78651	-0-	49750	2	23	4	Y	12183	12148	0	32 8 45
09	58505 X	58505	-0-	-0-	-0-	13401	9							
10	0	58146	-0-	58146	58146	45868	2	12637	9	Y	11488	11458	0	20 8 55
11	0	54913	-0-	54913	113059	45923	2	12223	9	Y	11112	11119	0	48
12	0	56015	-0-	56015	169074	43671	2	11242	9	Y	10220	10213	0	55
01	63178 X	NO RPT	-0-	-63178	105896	44954	2	11061	9	Y	10055	10053	0	57
										Y	NO RPT			57
LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 292689		COMPL. DATE 12/06/2021				TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437				
08	249023 X	95281	-0-	-153742	-0-	87516	2	585	4	Y	6527	6523	0	38
09	0	86705	-0-	86705	86705	7180	9							
10	0	85030	-0-	85030	171735	79948	2	6757	9	Y	6143	6157	0	24
11	0	78479	-0-	78479	250214	78182	2	15	4	Y	6212	6215	0	21
12	0	97612	-0-	97612	347826	6833	9							
01	95294 X	NO RPT	-0-	-95294	252532	72383	2	6096	9	Y	5542	5523	0	40
						91970	2	5642	9	Y	5129	5133	0	36
										Y	NO RPT			36
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A		WELL #: 134H		RRCID -> 292705		COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724				
08	65763 X	65763	-0-	-0-	-0-	50438	2	23	4	Y	13911	13872	0	37 8 52
09	85470 X	57375	-0-	-28095	-0-	15302	9							
10	0	57194	-0-	57194	57194	43772	2	13603	9	Y	12366	12337	0	22 8 59
11	0	52741	-0-	52741	109935	43646	2	13548	9	Y	12316	12322	0	53
12	0	34948	-0-	34948	144883	40472	2	12269	9	Y	11154	11147	0	60
01	65751 X	NO RPT	-0-	-65751	79132	27024	2	7924	9	Y	7204	7223	0	41
										Y	NO RPT			41
LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 292737		COMPL. DATE 10/05/2021				TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784				
08	66216 X	47610	-0-	-18606	-0-	37239	2	17	4	Y	9413	9386	0	25 8 35
09	58950 X	42103	-0-	-16847	-0-	10354	9							
10	0	41689	-0-	41689	41689	32773	2	9330	9	Y	8482	8461	0	15 8 41
11	0	39193	-0-	39193	80882	32695	2	8994	9	Y	8176	8182	0	35
12	0	38665	-0-	38665	119547	39193	2	8439	9	Y	7672	7666	0	41
01	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	71931	30435	2	8230	9	Y	7482	7480	0	43
										Y	NO RPT			43

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LONGWAY 16 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 232H		RRCID -> 292745		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070						
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			
08	86180 X	35501	-0-	-50679	-0-	1769	1	27808	2	Y	5374	5367	0	14	8	20
						13	4	5911	9							
09	64200 X	56831	-0-	-7369	-0-	4058	1	45336	2	Y	6761	6737	0	12	8	32
						7437	9									
10	0	58909	-0-	58909	58909	4464	1	46957	2	Y	6807	6810	0			29
						7488	9									
11	0	47600	-0-	47600	106509	4232	1	37046	2	Y	5747	5745	0			31
						6322	9									
12	0	47179	-0-	47179	153688	4097	1	37207	2	Y	5341	5342	0			30
						5875	9									
01	58900 X	NO RPT	-0-	-58900	94788					Y	NO RPT					30

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 292747		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556						
08	60512 X	44018	-0-	-16494	-0-	1924	1	33913	2	Y	7423	7408	0	20	8	28
						16	4	8165	9							
09	58560 X	50973	-0-	-7587	-0-	4000	1	37583	2	Y	8536	8508	0	15	8	41
						9390	9									
10	0	52805	-0-	52805	52805	3960	1	39671	2	Y	8340	8345	0			36
						9174	9									
11	0	49197	-0-	49197	102002	4016	1	36965	2	Y	7469	7465	0			40
						8216	9									
12	0	46343	-0-	46343	148345	4058	1	34670	2	Y	6923	6924	0			39
						7615	9									
01	52793 X	NO RPT	-0-	-52793	95552					Y	NO RPT					39

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 292748		COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026						
08	280054 X	117619	-0-	-162435	-0-	104865	2	700	4	Y	10958	10950	0			63
						12054	9									
09	0	106665	-0-	106665	106665	95868	2	10797	9	Y	9815	9840	0			38
						92068	2	18	4	Y	9359	9365	0			32
10	0	102381	-0-	102381	209046	10295	9									
						90714	2	9339	9	Y	8490	8461	0			61
11	0	90714	-0-	90714	299760	81375	2	9390	9	Y	8536	8537	0			60
12	0	79997	-0-	79997	379757	70607	2			Y	NO RPT					60
01	117614 X	NO RPT	-0-	-117614	262143					Y	NO RPT					60

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 292777		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678						
08	77686 X	47306	-0-	-30380	-0-	40971	2	19	4	Y	5742	5727	0	15	8	21
						6316	9									
09	55350 X	42099	-0-	-13251	-0-	36401	2	5698	9	Y	5180	5167	0	9	8	25
						36403	2	5605	9	Y	5095	5098	0			22
10	0	42008	-0-	42008	42008	36403	2	5234	9	Y	4758	4754	0			26
						81449	2	5013	9	Y	4557	4557	0			26
11	0	39441	-0-	39441	81449	34207	2			Y	NO RPT					26
12	0	39217	-0-	39217	120666	34204	2			Y	NO RPT					26
01	47306 X	NO RPT	-0-	-47306	73360					Y	NO RPT					26

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 292816		COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818						
08	289354 X	125032	-0-	-164322	-0-	111421	2	744	4	Y	11697	11690	0			67
						12867	9									
09	0	112757	-0-	112757	112757	101382	2	11375	9	Y	10341	10368	0			40
						98218	2	19	4	Y	9877	9883	0			34
10	0	109102	-0-	109102	221859	10865	9									
						9869	2	9869	9	Y	8972	8942	0			64
11	0	98690	-0-	98690	320549	88821	2	9599	9	Y	8726	8729	0			61
12	0	91632	-0-	91632	412181	82033	2			Y	NO RPT					61
01	125023 X	NO RPT	-0-	-125023	287158					Y	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
CASON 203-204 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292834	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11612	- 24599		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		208661 X	132933	-0-	-75728	-0-	116752	2	698	4	Y	14075	14084	0	120
							15483	9							
09		0	123419	-0-	123419	123419	109421	2	13998	9	Y	12725	12725	0	120
10		0	122137	-0-	122137	245556	108643	2	57	4	Y	12215	12223	0	112
							13437	9							
11		0	120917	-0-	120917	366473	108003	2	12914	9	Y	11740	11734	0	118
12		0	122935	-0-	122935	489408	110100	2	12835	9	Y	11668	11707	0	79
01		132928 X	NO RPT	-0-	-132928	356480					Y	NO RPT			79

THOMAS 203-204 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292937	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11121	- 24096		
08		299336 X	161973	-0-	-137363	-0-	141693	2	847	4	Y	17666	17682	0	150
							19433	9							
09		289680 X	148300	-0-	-141380	-0-	130736	2	17564	9	Y	15967	15966	0	151
10		190340 X	153424	-0-	-36916	-0-	135365	2	71	4	Y	16353	16354	0	150
							17988	9							
11		184200 X	143575	-0-	-40625	-0-	126893	2	16682	9	Y	15165	15163	0	152
12		175708 X	138285	-0-	-37423	-0-	122148	2	16137	9	Y	14670	14723	0	99
01		161975 X	NO RPT	-0-	-161975	-0-					Y	NO RPT			99

LUCY 203-204 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293050	COMPL. DATE	12/07/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11430	- 21442		
08		298561 X	123866	-0-	-174695	-0-	110264	2	736	4	Y	11696	11689	0	67
							12866	9							
09		288930 X	115351	-0-	-173579	-0-	103975	2	11376	9	Y	10342	10369	0	40
10		144026 X	118832	-0-	-25194	-0-	107896	2	21	4	Y	9923	9929	0	34
							10915	9							
11		0	106323	-0-	106323	106323	96389	2	9934	9	Y	9031	9001	0	64
12		0	91924	-0-	91924	198247	82425	2	9499	9	Y	8635	8639	0	60
01		123876 X	NO RPT	-0-	-123876	74371					Y	NO RPT			60

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23		WELL #:		1H	RRCID ->	293081	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL	DEPTH	9875	PERF. N/A			
08		SHUT IN	374886	-0-	374886	476930	337980	2	279	4	N	33297	33207	0	255
							36627	9							
*09		SHUT IN	319744	-0-	319744	796674	290892	2	28852	9	N	26229	25985	0	424
10		14B2 EXT	278852	-0-	278852	1075526	255388	2	23464	9	N	21331	21524	0	231
11		14B2 EXT	233673	-0-	233673	1309199	214468	2	232	4	N	17248	17208	0	214
							18973	9							
12		14B2 EXT	211644	-0-	211644	1520843	195457	2	16187	9	N	14715	14661	0	230
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1520843					N	NO RPT			230

ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	293120	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11531	- 21706		
08		46314 X	34925	-0-	-11389	-0-	27442	2	7483	9	Y	6803	6797	0	31
09		44820 X	32242	-0-	-12578	-0-	25451	2	6791	9	Y	6174	6169	0	33
10		46314 X	32093	-0-	-14221	-0-	25492	2	6601	9	Y	6001	6000	0	34
11		37500 X	28686	-0-	-8814	-0-	22727	2	5959	9	Y	5417	5428	0	23
12		34937 X	28134	-0-	-6803	-0-	22304	2	22	4	Y	5280	5269	0	34
							5808	9							
01		34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT			34

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		0	79195	-0-	79195	79195	61409	2	17786	9	Y	16169	16160	0	73
09	150476	X	71281	-0-	-79195	-0-	55484	2	15797	9	Y	14361	14349	0	78
10	124000	X	69323	-0-	-54677	-0-	53980	2	15343	9	Y	13948	13947	0	79
11	89790	X	62828	-0-	-26962	-0-	49360	2	13468	9	Y	12244	12271	0	52
12	79205	X	61608	-0-	-17597	-0-	48637	2	48	4	Y	11748	11724	0	76
							12923	9							
01	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT			76

MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293414		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		0	64744	-0-	64744	401048	47203	2	14	4	Y	15934	15943	0	124
							17527	9							
09	458624	X	57576	-0-	-401048	-0-	42846	2	14730	9	Y	13391	13405	0	110
10	59427	X	51086	-0-	-8341	-0-	38604	2	12482	9	Y	11347	11416	0	41
*11	57510	X	38139	-0-	-19371	-0-	740	1	27862	2	Y	8670	8677	0	29
							9537	9							
12		0	48096	-0-	48096	48096	1225	1	35875	2	Y	9992	9949	0	50
							5	4	10991	9					
01	59427	X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					Y	NO RPT			50

CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815					
B AND B		WELL #: 2H													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	54870	X	37190	-0-	-17680	-0-	775	1	31212	3	Y	4182	4170	1	71
							603	4	4600	9					
09	53100	X	35852	-0-	-17248	-0-	750	1	30637	3	Y	3944	3940	1	75
							127	4	4338	9					
10	54870	X	33404	-0-	-21466	-0-	775	1	28237	3	Y	3938	3928	1	80
							60	4	4332	9					
11	40860	X	38572	-0-	-2288	-0-	750	1	33694	3	Y	3622	3633	1	69
							144	4	3984	9					
12	40951	X	37225	-0-	-3726	-0-	775	1	32104	3	Y	2906	2928	1	47
							1149	4	3197	9					
01	37200	X	35872	-0-	-1328	-0-	775	1	31272	3	Y	3278	3276	1	49
							219	4	3606	9					

B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	32519	X	15001	-0-	-17518	-0-	775	1	10568	3	Y	2875	2867	1	49
							495	4	3163	9					
09	31470	X	13183	-0-	-18287	-0-	750	1	9328	3	Y	2730	2727	1	52
							102	4	3003	9					
10	32519	X	18447	-0-	-14072	-0-	775	1	14381	3	Y	2944	2933	1	60
							53	4	3238	9					
11	26370	X	24879	-0-	-1491	-0-	750	1	21023	3	Y	2709	2717	1	52
							126	4	2980	9					
*12	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	775	1	19298	3	Y	2125	2143	1	34
							1145	4	2338	9					
01	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	775	1	18647	3	Y	2419	2417	1	36
							188	4	2661	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		30442 X	21279	-0-	-9163	-0-	775 1	17244 3	N	2463	2459 1		42
							551 4	2709 9					
09		24720 X	19707	-0-	-5013	-0-	750 1	16220 3	N	2385	2381 1		46
							113 4	2624 9					
10		26288 X	19253	-0-	-7035	-0-	775 1	16006 3	N	2198	2180 1	19 8	45
							54 4	2418 9					
11		25440 X	22667	-0-	-2773	-0-	750 1	19847 3	N	1766	1777 1		34
							127 4	1943 9					
12		26288 X	21228	-0-	-5060	-0-	775 1	17252 3	N	1872	1876 1		30
							1142 4	2059 9					
01		21266 X	20912	-0-	-354	-0-	775 1	17424 3	N	2318	2313 1		35
							163 4	2550 9					

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420													
08		25978 X	20701	-0-	-5277	-0-	3060 1	7854 3	N	3527	3107 1		893
							5907 4	3880 9					
09		23280 X	20101	-0-	-3179	-0-	3060 1	11874 3	N	3703	3397 1		1199
							1094 4	4073 9					
10		22816 X	4812	-0-	-18004	-0-	918 1	2411 3	N	638	1618 1		219
							781 4	702 9					
*11		22080 X	4862	-0-	-17218	-0-	168 1	3636 3	Y	758	944 1		33
							224 4	834 9					
12		22816 X	1624	-0-	-21192	-0-	196 1	924 3	Y	386	398 1		21
							79 4	425 9					
01		20770 X	7624	-0-	-13146	-0-	868 1	4033 3	Y	1716	1633 1		104
							835 4	1888 9					

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
08		75888 X	73820	-0-	-2068	-0-	775 1	64669 3	Y	6890	6865 1		117
							797 4	7579 9					
09		73440 X	64818	-0-	-8622	-0-	750 1	57127 3	Y	6163	6162 1		118
							162 4	6779 9					
10		75888 X	58462	-0-	-17426	-0-	775 1	51265 3	Y	5772	5765 1	7 8	118
							73 4	6349 9					
11		71430 X	61724	-0-	-9706	-0-	750 1	54925 3	Y	5340	5356 1		102
							175 4	5874 9					
12		73811 X	58057	-0-	-15754	-0-	775 1	50991 3	Y	4432	4463 1		71
							1416 4	4875 9					
01		73811 X	56235	-0-	-17576	-0-	775 1	49765 3	Y	4935	4932 1		74
							266 4	5429 9					

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476													
08		59613 X	39666	-0-	-19947	-0-	775 1	33681 3	Y	4133	4119 1		70
							664 4	4546 9					
09		51690 X	36873	-0-	-14817	-0-	750 1	32107 3	Y	3526	3528 1		68
							137 4	3879 9					
10		0	35974	-0-	35974	35974	775 1	31340 3	Y	3451	3446 1	3 8	70
							63 4	3796 9					
11		68647 X	32673	-0-	-35974	-0-	750 1	28200 3	Y	3257	3265 1		62
							140 4	3583 9					
12		43710 X	31225	-0-	-12485	-0-	775 1	25796 3	Y	3267	3277 1		52
							1060 4	3594 9					
01		0	27168	-0-	27168	27168	775 1	22830 3	Y	3061	3067 1		46
							196 4	3367 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 B														
WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	64077 X	50783	-0-	-13294	-0-	775 1	44034 3	726 4	5248 9	Y	4771	4755 1		81
09	62010 X	45446	-0-	-16564	-0-	750 1	39584 3	148 4	4964 9	Y	4513	4508 1		86
10	0	42965	-0-	42965	42965	775 1	37412 3	67 4	4711 9	Y	4283	4278 1	4 8	87
11	80336 X	37371	-0-	-42965	-0-	750 1	32094 3	148 4	4379 9	Y	3981	3992 1		76
12	54684 X	39479	-0-	-15205	-0-	775 1	33179 3	1171 4	4354 9	Y	3958	3971 1		63
01	0	36101	-0-	36101	36101	775 1	31041 3	219 4	4066 9	Y	3696	3703 1		56
CPX STATE 100-33 D														
WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
08	37820 X	20309	-0-	-17511	-0-	775 1	16057 3	439 4	3038 9	Y	2762	2752 1		47
09	36600 X	30212	-0-	-6388	-0-	750 1	26296 3	124 4	3042 9	Y	2765	2759 1		53
10	0	24438	-0-	24438	24438	775 1	20606 3	52 4	3005 9	Y	2732	2727 1	2 8	56
11	42851 X	18413	-0-	-24438	-0-	750 1	14609 3	115 4	2939 9	Y	2672	2677 1		51
12	31217 X	20702	-0-	-10515	-0-	775 1	16039 3	914 4	2974 9	Y	2704	2712 1		43
01	0	18556	-0-	18556	18556	775 1	14812 3	174 4	2795 9	Y	2541	2546 1		38
CPX STATE 100-33 E														
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
08	80042 X	71404	-0-	-8638	-0-	775 1	62796 3	796 4	7037 9	Y	6397	6367 1		109
09	74400 X	58601	-0-	-15799	-0-	750 1	51180 3	158 4	6513 9	Y	5921	5917 1		113
10	0	52090	-0-	52090	52090	775 1	44854 3	68 4	6393 9	Y	5812	5802 1	5 8	118
11	85091 X	33001	-0-	-52090	-0-	750 1	26126 3	133 4	5992 9	Y	5447	5461 1		104
12	71393 X	34458	-0-	-36935	-0-	775 1	26390 3	1071 4	6222 9	Y	5656	5670 1		90
01	0	31947	-0-	31947	31947	775 1	25101 3	202 4	5869 9	Y	5335	5344 1		81
LINDLEY 98														
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208														
08	264306 X	143145	-0-	-121161	-0-	575 1	136186 3	1194 4	5190 9	N	4718	4671 1		80
09	217650 X	135327	-0-	-82323	-0-	75 1	130127 3	197 4	4928 9	N	4480	4474 1		86
10	202802 X	137393	-0-	-65409	-0-	132238 3	92 4	5063 9		N	4603	4573 1	23 8	93
11	167610 X	134455	-0-	-33155	-0-	225 1	128880 3	240 4	5110 9	N	4645	4649 1		89
12	143158 X	111150	-0-	-32008	-0-	775 1	104779 3	2141 4	3455 9	N	3141	3179 1		51
01	143158 X	116183	-0-	-26975	-0-	775 1	110765 3	413 4	4230 9	N	3845	3838 1		58

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B STATE													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		47368 X	17581	-0-	-29787	-0-	775 1	12821 3	Y	3209	3202 1		55
							455 4	3530 9					
09		44010 X	18214	-0-	-25796	-0-	750 1	13992 3	Y	3062	3058 1		59
							104 4	3368 9					
10		45477 X	17975	-0-	-27502	-0-	775 1	13594 3	Y	3233	3224 1	2 8	66
							50 4	3556 9					
11		33360 X	23975	-0-	-9385	-0-	750 1	19842 3	Y	2966	2975 1		57
							120 4	3263 9					
12		28396 X	23608	-0-	-4788	-0-	775 1	19235 3	Y	2310	2330 1		37
							1057 4	2541 9					
01		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	775 1	18411 3	Y	2607	2605 1		39
							186 4	2868 9					
CPX STATE 100-33 G													
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463													
08		41633 X	24922	-0-	-16711	-0-	775 1	20559 3	Y	2784	2778 1		47
							526 4	3062 9					
09		38400 X	36700	-0-	-1700	-0-	750 1	33087 3	Y	2485	2484 1		48
							129 4	2734 9					
10		0	38996	-0-	38996	38996	775 1	35436 3	Y	2476	2472 1	2 8	50
							61 4	2724 9					
11		70448 X	31452	-0-	-38996	-0-	750 1	28039 3	Y	2295	2301 1		44
							138 4	2525 9					
12		37913 X	32022	-0-	-5891	-0-	775 1	27608 3	Y	2320	2327 1		37
							1087 4	2552 9					
01		0	29681	-0-	29681	29681	775 1	26294 3	Y	2188	2192 1		33
							205 4	2407 9					
LINDLEY 33-98 LOV													
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045													
08		0	186127	-0-	186127	851006	164493 3	1179 4	N	18595	18586 1		317
							20455 9						
09		973475 X	122469	-0-	-851006	-0-	108250 3	162 4	N	12779	12850 1		246
							14057 9						
10		282844 X	126024	-0-	-156820	-0-	75 1	111234 3	N	13305	13280 1		271
							79 4	14636 9					
11		273720 X	113180	-0-	-160540	-0-	300 1	99807 3	N	11706	11753 1		224
							196 4	12877 9					
12		229493 X	114638	-0-	-114855	-0-	775 1	99024 3	N	11660	11697 1		187
							2013 4	12826 9					
01		186124 X	100164	-0-	-85960	-0-	775 1	87413 3	N	10559	10587 1		159
							361 4	11615 9					
CPX STATE 100-33 K													
WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542													
08		0	147478	-0-	147478	342807	140562 3	1008 4	N	5371	5391 1		92
							5908 9						
09		429735 X	86928	-0-	-342807	-0-	25 1	83608 3	N	2881	2917 1		56
							126 4	3169 9					
10		229028 X	97612	-0-	-131416	-0-	94063 3	66 4	N	3166	3143 1	15 8	64
							3483 9						
*11		221640 X	83635	-0-	-138005	-0-	80582 3	141 4	Y	2647	2660 1		51
							2912 9						
12		229028 X	59335	-0-	-169693	-0-	55886 3	915 4	Y	2304	2318 1		37
							2534 9						
01		229028 X	49954	-0-	-179074	-0-	75 1	47026 3	Y	2467	2467 1		37
							139 4	2714 9					

PHANTOM (WOLF CAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	112431	-0-	112431	251523	106653	3	765	4	N	4557	4566	1	78
09	349221 X	97698	-0-	-251523	-0-	5013	9	200	1	N	3449	3461	1	66
10	186062 X	87611	-0-	-98451	-0-	156	4	156	4	N	3015	3005	1	61
*11	180060 X	77161	-0-	-102899	-0-	425	1	83796	3	Y	2633	2643	1	51
12	186062 X	79809	-0-	-106253	-0-	73	4	3317	9	Y	2423	2435	1	39
01	70152 X	70152	-0-	-0-	-0-	142	4	2896	9	Y	2319	2323	1	35
						775	1	74764	3					
						1605	4	2665	9					
						775	1	66514	3					
						312	4	2551	9					
MURCHISON 87														
WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
*11	DELQ PR	43667	-0-	43667	43667	644	1	28662	3	Y	11453	11062	1	391
12	0	73035	-0-	73035	116702	1763	4	12598	9	Y	18734	18186	1	939
01	0	73074	-0-	73074	189776	616	1	47744	3	Y	15847	15782	1	1004
						4068	4	20607	9					
						868	1	45374	3					
						9400	4	17432	9					
MURCHISON 87														
WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895														
*11	DELQ PR	43906	-0-	43906	43906	92	1	32945	3	Y	8038	7763	1	275
12	0	39196	-0-	39196	83102	2027	4	8842	9	Y	7015	6932	1	358
01	0	49234	-0-	49234	132336	29007	3	2472	4	Y	8555	8380	1	533
						7717	9							
						32989	3	6834	4					
						9411	9							
1920 ENERGY, LLC														
MUSTANG STATE UNIT 194397														
WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-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-
LIBERATOR STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717														
08	59365 X	43649	-0-	-15716	-0-	3563	1	36045	3	Y	3556	3342	1	341
09	57450 X	44308	-0-	-13142	-0-	129	4	3912	9	Y	3299	3469	1	128
10	59365 X	38536	-0-	-20829	-0-	2243	1	38419	3	Y	2915	2940	1	103
11	0	37769	-0-	37769	37769	17	4	3629	9	Y	2816	2773	1	121
12	0	35936	-0-	35936	73705	1471	1	33801	3	Y	3057	2912	1	214
01	0	35354	-0-	35354	109059	57	4	3207	9	Y	2720	2615	1	251
						1364	1	32581	3					
						726	4	3098	9					
						1400	1	31095	3					
						78	4	3363	9					
						1932	1	30302	3					
						128	4	2992	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		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 #: 11H		RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9164	-		15454						
08	55304 X	29803	-0-	-25501	-0-	28367 1377	3 9	59	4	Y	1252	1088	1	91	8	241
09	53520 X	44820	-0-	-8700	-0-	42615 2195	3 9	10	4	Y	1995	1630	1	243	8	363
10	55304 X	26396	-0-	-28908	-0-	24975 1416	3 9	5	4	Y	1287	1107	1	180	8	363
11	28830 X	1452	-0-	-27378	-0-	1361 87	3 9	4	4	Y	79	176	1	29	8	237
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	36	1	8	8	708
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	41	1	9	8	716
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9611	PERF. 9850	-		21643						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	-		21839						
08	43958 X	37980	-0-	-5978	-0-	3252 118	1 4	32902	3	Y	1553	1387	1	24	8	145
09	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	2504 19	1 4	42884	3	Y	2278	2305	1	33	8	85
10	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	1838 71	1 4	42227	3	Y	2550	2549	1			86
11	0	46461	-0-	46461	46461	1731 921	1 4	41348	3	Y	2237	2212	1	17	8	94
12	0	45055	-0-	45055	91516	1826 101	1 4	40574	3	Y	2322	2222	1	33	8	161
01	0	12515	-0-	12515	104031	801 53	1 4	11017	3	Y	585	665	1	11	8	70
TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	-		20155						
08	20367 X	13952	-0-	-6415	-0-	12568 1274	3 9	110	4	Y	1158	1152	1	28	8	103
09	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	34679 4819	3 9	1934	4	Y	4381	4319	1	76	8	89
10	48419 X	48419	-0-	-0-	-0-	42955 5232	3 9	232	4	Y	4756	4566	1			279
11	0	57891	-0-	57891	57891	49307 5946	3 9	2638	4	Y	5405	5288	1	48	8	348
12	0	53754	-0-	53754	111645	41572 5647	3 9	6535	4	Y	5134	5256	1	95	8	131
01	0	46263	-0-	46263	157908	38883 4866	3 9	2514	4	Y	4424	4034	1	122	8	399

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

TOMAHAWK		WELL #:		11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	- 20277			
08	70587	X	67685	-0-	-2902	-0-	1539 1	62387 3	Y	2859	2782	1	5	8	253	
09	68310	X	59815	-0-	-8495	-0-	614 4	3145 9	Y	2650	2837	1	13	8	53	
10	70587	X	62779	-0-	-7808	-0-	600 1	52889 3	Y	2757	2654	1			156	
11	0		67604	-0-	67604	67604	3411 4	2915 9		3008	2969	1	6	8	189	
12	0		67074	-0-	67074	134678	620 1	58766 3	Y	3061	3164	1	13	8	73	
01	0		57075	-0-	57075	191753	360 4	3033 9		2738	2548	1	17	8	246	

TOMAHAWK		WELL #:		12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	- 20083			
08	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	36104 3	315 4	Y	3628	3524	1	26	8	278	
09	37080	X	33285	-0-	-3795	-0-	3991 9			3117	3318	1	58	8	19	
10	38316	X	33683	-0-	-4633	-0-	28279 3	1577 4	Y	3112	2998	1			133	
11	0		33801	-0-	33801	33801	3429 9			3141	3089	1	33	8	152	
12	0		31448	-0-	31448	65249	30097 3	163 4	Y	2993	3051	1	68	8	26	
01	0		6854	-0-	6854	72103	3423 9			656	642	1	30	8	10	

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207			
08	21018	X	19656	-0-	-1362	-0-	3597 1	13827 3	Y	1910	1785	1	7	8	155	
09	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	131 4	2101 9		3081	3122	1	32	8	82	
10	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	1513 1	25918 3	Y	3099	3109	1			72	
11	0		35966	-0-	35966	35966	12 4	3389 9		3119	3083	1	12	8	96	
12	0		35207	-0-	35207	71173	1286 1	29542 3	Y	3168	3056	1	21	8	187	
01	0		33520	-0-	33520	104693	50 4	3409 9		2832	2769	1	21	8	229	

MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	286482	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	- 17056			
08	52731	X	47736	-0-	-4995	-0-	3238 1	40522 3	Y	2880	2600	1	226	8	838	
09	51030	X	46245	-0-	-4785	-0-	808 4	3168 9		3005	2778	1	409	8	656	
10	52731	X	47319	-0-	-5412	-0-	2820 1	39984 3	Y	3119	2712	1	407	8	656	
11	0		44944	-0-	44944	44944	135 4	3306 9		3272	2805	1	428	8	695	
12	0		43374	-0-	43374	88318	3048 1	39930 3	Y	2998	2513	1	511	8	669	
01	0		42213	-0-	42213	130531	910 4	3431 9		2702	2232	1	415	8	724	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	- 17899				
08		70866 X	64800	-0-	-6066	-0-	3613 1	57507 3	Y	2788	2786	1	5	8	71	
							613 4	3067 9								
09		68580 X	60443	-0-	-8137	-0-	3854 1	51793 3	Y	2677	2688	1	9	8	51	
							1851 4	2945 9								
10		66898 X	59041	-0-	-7857	-0-	3584 1	51599 3	Y	2582	2533	1			100	
							1018 4	2840 9								
11		63480 X	57068	-0-	-6412	-0-	3933 1	49293 3	Y	2527	2531	1	5	8	91	
							1062 4	2780 9								
12		0	58843	-0-	58843	58843	4162 1	51562 3	Y	2282	2316	1	10	8	47	
							609 4	2510 9								
01		0	56104	-0-	56104	114947	4073 1	45049 3	Y	2555	2445	1	11	8	146	
							4171 4	2811 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	- 17879				
08		56792 X	47131	-0-	-9661	-0-	8 1	42320 3	Y	4060	4065	1	13	8	196	
							337 4	4466 9								
09		54960 X	44557	-0-	-10403	-0-	24 1	39125 3	Y	3979	3980	1	26	8	169	
							1031 4	4377 9								
10		52266 X	45297	-0-	-6969	-0-	24 1	40490 3	Y	3766	3696	1			239	
							640 4	4143 9								
11		48450 X	38488	-0-	-9962	-0-	45 1	34074 3	Y	3489	3499	1	13	8	216	
							531 4	3838 9								
12		0	39353	-0-	39353	39353	39 1	35527 3	Y	3171	3206	1	26	8	155	
							299 4	3488 9								
01		0	36568	-0-	36568	75921	40 1	30740 3	Y	3464	3302	1	30	8	287	
							1978 4	3810 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147				
08		61566 X	56281	-0-	-5285	-0-	3061 1	50838 3	Y	1693	1701	1	4	8	49	
							520 4	1862 9								
09		59580 X	56321	-0-	-3259	-0-	3370 1	49412 3	Y	1745	1746	1	8	8	40	
							1619 4	1920 9								
10		61566 X	59305	-0-	-2261	-0-	4050 1	52395 3	Y	1554	1528	1			66	
							1151 4	1709 9								
11		58710 X	52781	-0-	-5929	-0-	3354 1	46653 3	Y	1698	1693	1	3	8	68	
							906 4	1868 9								
12		0	55804	-0-	55804	55804	3589 1	49776 3	Y	1740	1757	1	6	8	45	
							525 4	1914 9								
01		0	52311	-0-	52311	108115	3463 1	43184 3	Y	1925	1842	1	9	8	119	
							3546 4	2118 9								
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057				
08		51907 X	51907	-0-	-0-	-0-	3552 1	44451 3	Y	2743	2433	1	164	8	674	
							887 4	3017 9								
09		61890 X	44435	-0-	-17455	-0-	2748 1	38967 3	Y	2353	2169	1	269	8	589	
							132 4	2588 9								
10		63953 X	46790	-0-	-17163	-0-	3076 1	40300 3	Y	2268	1973	1	296	8	588	
							919 4	2495 9								
11		0	41094	-0-	41094	41094	2373 1	35621 3	Y	2153	1756	1	283	8	702	
							732 4	2368 9								
12		0	38905	-0-	38905	79999	2212 1	33400 3	Y	1741	1467	1	299	8	677	
							1378 4	1915 9								
01		0	37143	-0-	37143	117142	2422 1	32471 3	Y	1496	1240	1	231	8	702	
							604 4	1646 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
08		59297 X	59297	-0-	-0-	3988	1	49916	3	Y	3997	3602	1	353	8	711
						996	4	4397	9							
09		56790 X	54669	-0-	-2121	3326	1	47163	3	Y	3655	3444	1	556	8	366
						159	4	4021	9							
10		58683 X	53760	-0-	-4923	3444	1	45119	3	Y	3789	3295	1	494	8	366
						1029	4	4168	9							
11		0	49523	-0-	49523	49523	1	41791	3	Y	3718	3207	1	491	8	386
						858	4	4090	9							
12		0	48065	-0-	48065	97588	1	39849	3	Y	3575	2987	1	608	8	366
						1644	4	3933	9							
01		0	46426	-0-	46426	144014	1	39266	3	Y	3182	2630	1	489	8	429
						731	4	3500	9							
		DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012 WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213						
08		8161 X	8161	-0-	-0-	2282	1	4475	2	Y	1081	1076	0	1	8	34
						215	4	1189	9							
*09		6270 X	6270	-0-	-0-	2208	1	2826	2	Y	936	928	0	1	8	41
						206	4	1030	9							
*10		6293 X	5269	-0-	-1024	2060	1	2075	2	Y	913	918	0	1	8	35
						130	4	1004	9							
11		6090 X	6043	-0-	-47	1989	1	2991	2	Y	891	899	0	2	8	25
						83	4	980	9							
12		6293 X	4120	-0-	-2173	1855	1	1230	2	Y	941	933	0	1	8	32
						1035	9									
01		0	4680	-0-	4680	4680	1	1543	2	Y	844	839	0	1	8	36
						2	4	928	9							
		H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942						
08		8675 X	8675	-0-	-0-	2136	1	5041	2	Y	1142	1138	0	1	8	36
						242	4	1256	9							
*09		6864 X	6864	-0-	-0-	2146	1	3335	2	Y	1036	1025	0	1	8	46
						243	4	1140	9							
*10		7843 X	7793	-0-	-50	2024	1	4265	2	Y	1124	1121	0	6	8	43
						268	4	1236	9							
*11		8065 X	8065	-0-	-0-	1741	1	4967	2	Y	1108	1118	0	2	8	31
						138	4	1219	9							
*12		8127 X	8127	-0-	-0-	1759	1	5143	2	Y	1114	1105	0	2	8	38
						1225	9									
01		0	7526	-0-	7526	7526	1	4123	2	Y	1112	1101	0	2	8	47
						5	4	1223	9							
		H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11403	- 16252						
08		10038 X	10038	-0-	-0-	2089	1	5308	2	Y	2169	2164	0	2	8	68
						255	4	2386	9							
*09		5860 X	5860	-0-	-0-	1113	1	3275	2	Y	1121	1138	0	2	8	49
						239	4	1233	9							
*10		9145 X	8790	-0-	-355	2111	1	4866	2	Y	1370	1363	0	3	8	53
						306	4	1507	9							
*11		8850 X	8834	-0-	-16	1981	1	5363	2	Y	1219	1237	0	1	8	34
						149	4	1341	9							
12		9145 X	7412	-0-	-1733	346	1	5860	2	Y	1096	1091	0	2	8	37
						1206	9									
01		0	5533	-0-	5533	5533	1	4348	2	Y	937	931	0	3	8	40
						149	4	1031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		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 #: 12H		RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11731	-		15428		
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	2380	1	5220	2	Y	1322	1317	0	1	8	41
						250	4	1454	9							
*09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	2371	1	3427	2	Y	1174	1162	0	1	8	52
						250	4	1291	9							
*10	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	2206	1	3180	2	Y	1164	1170	0	1	8	45
						200	4	1280	9							
*11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	2620	1	4068	2	Y	636	663	0			18
						113	4	700	9							
12	6324 X	6200	-0-	-124	-0-	2036	1	3729	2	Y	395	399	0	1	8	13
						435	9									
01	0	3312	-0-	3312	3312	14	1	2992	2	Y	275	275	0	1	8	12
						3	4	303	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		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 #: 1702AH		RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9754	-		17165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-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

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		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 #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607	-		18540		
08	60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	11362	1	44615	3	Y	3521	3566	0			62
						370	4	3873	9							
09	59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	10995	1	44266	3	Y	3425	3411	0			76
						239	4	3768	9							
10	0	60569	-0-	60569	60569	1926	1	54716	3	Y	3400	3394	0			82
						187	4	3740	9							
11	0	61798	-0-	61798	122367	1748	1	56279	3	Y	3236	3221	0	17	8	80
						211	4	3560	9							
*12	190720 X	68353	-0-	-122367	-0-	1846	1	58485	3	Y	4225	4161	0	20	8	124
						3374	4	4648	9							
01	0	49789	-0-	49789	49789	1806	1	45488	3	Y	2093	2153	0			64
						193	4	2302	9							

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		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 #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910	-		17559		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
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

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		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 #: 1802AH		RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661	-		17133		
08	66092 X	5342	-0-	-60750	-0-	40	1	4873	3	Y	331	285	0	38	8	15
						65	4	364	9							
09	63960 X	48997	-0-	-14963	-0-	42062	3	3290	4	Y	3314	3231	0			98
						3645	9									
10	0	51554	-0-	51554	51554	2701	1	43666	3	Y	3909	3893	0	21	8	93
						887	4	4300	9							
11	87824 X	36270	-0-	-51554	-0-	2551	1	29844	3	Y	2658	2647	0	18	8	86
						951	4	2924	9							
*12	50623 X	35697	-0-	-14926	-0-	2701	1	27038	3	Y	2575	2552	0	13	8	96
						3125	4	2833	9							
01	50623 X	29208	-0-	-21415	-0-	2701	1	23138	3	Y	1873	1909	0			60
						1309	4	2060	9							

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
01	14B DENY	-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				
08	30008 X	2376	-0-	-27632	-0-	1839 1	494 3	Y	38	3 0	36 8	-0-
						1 4	42 9					
09	29040 X	6860	-0-	-22180	-0-	2684 1	3394 3	Y	671	651 0		20
						44 4	738 9					
10	0	10851	-0-	10851	10851	1926 1	8049 3	Y	627	618 0	14 8	15
						186 4	690 9					
11	0	5286	-0-	5286	16137	1825 1	3140 3	Y	219	217 0	10 8	7
						80 4	241 9					
*12	20493 X	4356	-0-	-16137	-0-	1686 1	2493 3	Y	120	115 0	8 8	4
						45 4	132 9					
01	7099 X	2448	-0-	-4651	-0-	1766 1	594 3	Y	80	81 0		3
						88 9						

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020				
08	44857 X	19097	-0-	-25760	-0-	2131 1	15420 3	Y	1382	1335 0	30 8	68
						26 4	1520 9					
09	42120 X	2408	-0-	-39712	-0-	837 1	1430 3	Y	4	70 0		2
						137 4	4 9					
10	0	16024	-0-	16024	16024	14847 3	76 4	Y	1001	969 0	11 8	23
						1101 9						
11	55510 X	39486	-0-	-16024	-0-	34396 3	1589 4	Y	3183	3096 0	9 8	101
						3501 9						
*12	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	36058 3	4062 4	Y	3773	3724 0	10 8	140
						4150 9						
01	0	42160	-0-	42160	42160	36002 3	2375 4	Y	3439	3470 0		109
						3783 9						

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175				
08	49817 X	7976	-0-	-41841	-0-	1649 1	6016 3	Y	255	209 0	74 8	11
						30 4	281 9					
09	29550 X	2893	-0-	-26657	-0-	685 1	1908 3	Y	27	37 0		1
						270 4	30 9					
10	0	13196	-0-	13196	13196	2701 1	9625 3	Y	769	739 0	13 8	18
						24 4	846 9					
11	47437 X	34241	-0-	-13196	-0-	2614 1	27225 3	Y	2866	2778 0	15 8	91
						1249 4	3153 9					
*12	37655 X	37655	-0-	-0-	-0-	2701 1	28090 3	Y	3376	3331 0	11 8	125
						3150 4	3714 9					
01	0	35597	-0-	35597	35597	2701 1	28039 3	Y	2829	2864 0		90
						1745 4	3112 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	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
08	85376 X	85376	-0-	-0-	-0-	79052	3	370	4	Y	5413	5480	0	96
						5954	9							
09	72901 X	72901	-0-	-0-	-0-	67846	3	239	4	Y	4378	4376	0	98
						4816	9							
10	0	80444	-0-	80444	80444	2701	1	72053	3	Y	5003	4980	0	121
						187	4	5503	9					
11	148790 X	68346	-0-	-80444	-0-	2362	1	60764	3	Y	4554	4522	0	40 8 113
						211	4	5009	9					
*12	72593 X	72593	-0-	-0-	-0-	2701	1	61830	3	Y	4262	4161	0	90 8 124
						3374	4	4688	9					
01	0	65332	-0-	65332	65332	2701	1	57479	3	Y	4508	4499	0	133
						193	4	4959	9					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407				
08	16151 X	9395	-0-	-6756	-0-	1881	1	7153	3	Y	265	216	0	43 8 11
						69	4	292	9					
09	15630 X	9658	-0-	-5972	-0-	1875	1	7038	3	Y	180	185	0	6
						547	4	198	9					
10	0	10303	-0-	10303	10303	1719	1	8310	3	Y	137	127	0	13 8 3
						123	4	151	9					
11	0	4788	-0-	4788	15091	1664	1	2983	3	Y	98	89	0	9 8 3
						33	4	108	9					
*12	19709 X	4618	-0-	-15091	-0-	1453	1	2903	3	Y	8	8	8	3
						253	4	9	9					
*01	9982 X	3815	-0-	-6167	-0-	1686	1	2023	3	Y	12	15	0	-0-
						93	4	13	9					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586				
08	63359 X	63359	-0-	-0-	-0-	57940	3	370	4	Y	4590	4540	0	80
						5049	9							
09	79350 X	71364	-0-	-7986	-0-	65637	3	239	4	Y	4989	4958	0	111
						5488	9							
10	0	71172	-0-	71172	71172	2701	1	62805	3	Y	4981	4972	0	120
						187	4	5479	9					
11	0	60469	-0-	60469	131641	2614	1	52712	3	Y	4484	4457	0	36 8 111
						211	4	4932	9					
*12	192082 X	60441	-0-	-131641	-0-	2701	1	50257	3	Y	3735	3735	0	111
						3374	4	4109	9					
01	0	55628	-0-	55628	55628	2506	1	48286	3	Y	4221	4207	0	125
						193	4	4643	9					
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316				
08	32891 X	4957	-0-	-27934	-0-	2536	1	1869	3	Y	502	446	0	48 8 23
						552	9							
09	31830 X	5418	-0-	-26412	-0-	2752	1	1636	3	Y	878	875	0	26
						64	4	966	9					
10	19251 X	5185	-0-	-14066	-0-	2441	1	2442	3	Y	204	214	0	11 8 5
						78	4	224	9					
11	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	2362	1	15040	3	Y	1173	1160	0	13 8 5
						625	4	1290	9					
*12	25683 X	25683	-0-	-0-	-0-	2506	1	19558	3	Y	1782	1744	0	11 8 65
						1659	4	1960	9					
*01	5611 X	3330	-0-	-2281	-0-	2701	1	590	3	Y	8	8	0	65
						30	4	9	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) 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
08	37200 X	11112	-0-	-26088	-0-	2327 1	8113 3	538	Y	538	504 0	40 8	26	
						80 4	592 9							
09	36000 X	12656	-0-	-23344	-0-	2550 1	9235 3	479	Y	479	490 0		15	
						344 4	527 9							
10	0	15094	-0-	15094	15094	1719 1	12387 3	685	Y	685	672 0	12 8	16	
						234 4	754 9							
11	0	10477	-0-	10477	25571	1664 1	8165 3	445	Y	445	438 0	9 8	14	
						158 4	490 9							
*12	34906 X	9335	-0-	-25571	-0-	1453 1	7064 3	309	Y	309	305 0	7 8	11	
						478 4	340 9							
01	0	10146	-0-	10146	10146	1686 1	7812 3	370	Y	370	369 0		12	
						241 4	407 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021				TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128				
08	24273 X	14824	-0-	-9449	-0-	2301 1	11617 3	761	Y	761	710 0	42 8	36	
						69 4	837 9							
09	23490 X	20850	-0-	-2640	-0-	2536 1	16107 3	982	Y	982	988 0		30	
						1127 4	1080 9							
10	0	17436	-0-	17436	17436	1719 1	14581 3	819	Y	819	817 0	13 8	19	
						235 4	901 9							
11	0	8611	-0-	8611	26047	1664 1	6485 3	343	Y	343	342 0	9 8	11	
						85 4	377 9							
*12	32097 X	6050	-0-	-26047	-0-	1486 1	4153 3	84	Y	84	85 0	7 8	3	
						319 4	92 9							
01	0	5258	-0-	5258	5258	1686 1	3390 3	81	Y	81	81 0		3	
						93 4	89 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID -> 291216		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284				
08	48732 X	11873	-0-	-36859	-0-	2516 1	8570 3	504	Y	504	446 0	58 8	23	
						233 4	554 9							
09	47160 X	21230	-0-	-25930	-0-	2685 1	16294 3	831	Y	831	829 0		25	
						1337 4	914 9							
10	25606 X	12798	-0-	-12808	-0-	2311 1	9669 3	570	Y	570	568 0	13 8	14	
						191 4	627 9							
11	0	8481	-0-	8481	8481	2551 1	5356 3	238	Y	238	230 0	14 8	8	
						312 4	262 9							
*12	27023 X	18542	-0-	-8481	-0-	2506 1	14083 3	943	Y	943	906 0	11 8	34	
						916 4	1037 9							
01	0	13439	-0-	13439	13439	2506 1	9801 3	483	Y	483	501 0		16	
						601 4	531 9							
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56		253162 WELL #: 1002H		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272				
08	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	92 1	17812 2	267	Y	267	375 1		220	
						294 9								
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	1 1	21508 2	513	Y	513	228 1	1 8	504	
						564 9								
*10	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	20097 2	455 9	414	Y	414	432 1	1 8	485	
						10925 2	162 9	147	Y	147	225 1		407	
11	17700 X	11087	-0-	-6613	-0-	7849 2	129 9	117	Y	117	215 1		309	
						916 4	1037 9							
12	22816 X	7978	-0-	-14838	-0-	2506 1	9801 3	483	Y	483	501 0		16	
						601 4	531 9							
01	0	5578	-0-	5578	5578	5458 2	120 9	109	Y	109	17 1		401	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39		//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	
						254	2	26	4	N	231	176	1	11	8	325
08		13795 X	11178	-0-	-2617	10898	2	26	4	N	231	176	1	11	8	325
						254	9									
09		13350 X	6561	-0-	-6789	6435	2	16	4	N	100	175	1			250
						110	9									
*10		12245 X	11292	-0-	-953	11074	2	25	4	N	175	190	1	2	8	233
						193	9									
11		11400 X	31	-0-	-11369	2	4	29	9	N	26	12	8			247
12		11780 X	4090	-0-	-7690	4008	2	4	4	N	71	12	8			306
						78	9									
01		0	17737	-0-	17737	17183	2	30	4	N	476	378	1	241	8	163
						524	9									

STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	-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						
08	25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	224	1	22624	2	Y	2494	2342	0	15	1	297
						15	4	2743	9							
09	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	154	1	20342	2	Y	2379	2463	0	32	1	179
						7	4	2617	9							
*10	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	165	1	21241	2	Y	2632	2573	0	48	1	186
						1	4	2895	9							
*11	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1039	1	19701	2	Y	2228	2166	0	64	1	183
						6	4	2451	9							
12	22568 X	22020	-0-	-548	-0-	270	1	19483	2	Y	2046	2007	0	54	1	168
						16	4	2251	9							
01	0	21427	-0-	21427	21427	216	1	18830	2	Y	2130	2043	0	48	1	207
						38	4	2343	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683						
08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	170	1	17887	2	Y	1036	1001	0	16	1	122
						11	4	1140	9							
09	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	119	1	16940	2	Y	1397	1386	0	27	1	104
						5	4	1537	9							
*10	18538 X	17748	-0-	-790	-0-	125	1	16578	2	Y	949	947	0	38	1	65
						1	4	1044	9							
11	17940 X	16315	-0-	-1625	-0-	812	1	14586	2	Y	829	781	0	47	1	66
						5	4	912	9							
12	18538 X	11889	-0-	-6649	-0-	189	1	10994	2	Y	632	617	0	30	1	51
						11	4	695	9							
01	0	18196	-0-	18196	18196	325	1	16145	2	Y	1517	1380	0	41	1	147
						57	4	1669	9							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530						
08		15810 X	8221	-0-	-7589	-0-	7717 384	2 9	120	4	Y	349	366	1		346
09		15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	3	56	1		293
*10		12369 X	6	-0-	-12363	-0-	5	2	1	4	Y	-0-				293
*11		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11181	2	29	4	Y	421	393	1		321
							463	9								
12		8401 X	5018	-0-	-3383	-0-	397	1	4285	2	Y	283	183	1		421
							25	4	311	9						
01		0	12922	-0-	12922	12922	625	1	11563	2	Y	531	388	1		564
							150	4	584	9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593						
08		23901 X	15666	-0-	-8235	-0-	14707	2	13	4	Y	860	710	1		488
							946	9								
09		23130 X	201	-0-	-22929	-0-	4	4	197	9	Y	179	181	1		486
*10		13671 X	1018	-0-	-12653	-0-	587	2	430	4	Y	1	1	1		486
							1	9								
11		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-				486
12		15655 X	8297	-0-	-7358	-0-	7849	2	186	4	Y	238	21	1		703
							262	9								
01		0	173	-0-	173	173	7	4	166	9	Y	151				854
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005						
08		37324 X	12583	-0-	-24741	-0-	12417	2	157	4	Y	8	8	1		402
							9	9								
09		36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-					Y	4	1	8		405
*10		20677 X	12008	-0-	-8669	-0-	153	1	10502	2	Y	23	19	1	1 8	408
							1328	4	25	9						
11		20010 X	17384	-0-	-2626	-0-	635	1	16674	2	Y	46	44	1		410
							24	4	51	9						
12		20677 X	14424	-0-	-6253	-0-	1353	1	12800	2	Y	201	201	1		410
							50	4	221	9						
01		0	18642	-0-	18642	18642	647	1	17548	2	Y	226	226	1		410
							198	4	249	9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
08		11935 X	6697	-0-	-5238	-0-	5975	2	98	4	Y	567	520	1		382
							624	9								
09		11550 X	10	-0-	-11540	-0-	1	4	9	9	Y	8	259	1		131
*10		11284 X	5305	-0-	-5979	-0-	178	1	4170	2	Y	381	176	1	1 8	335
							538	4	419	9						
11		7830 X	657	-0-	-7173	-0-	301	1	46	4	Y	282	171	1		446
							310	9								
12		8091 X	7348	-0-	-743	-0-	813	1	5644	2	Y	756	956	1		246
							59	4	832	9						
01		0	5019	-0-	5019	5019	253	1	4368	2	Y	312	209	1		349
							55	4	343	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
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
*08	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	6400	2	81	4	Y	925	878	1	1	8	323
						1018	9									
*09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					323
*10	7781 X	3223	-0-	-4558	-0-	202	1	2657	2	Y	17	5	1			335
						345	4		19							
*11	7320 X	5305	-0-	-2015	-0-	297	1	4544	2	Y	400	400	1			335
						24	4		440							
12	7564 X	2754	-0-	-4810	-0-	292	1	2188	2	Y	238	6	1			567
						12	4		262							
01	0	7722	-0-	7722	7722	236	1	6677	2	Y	658	756	1			469
						85	4		724							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
08	16957 X	13041	-0-	-3916	-0-	11780	2	28	4	Y	1121	863	1	1	8	793
						1233	9									
09	16410 X	3119	-0-	-13291	-0-	2105	2	29	4	Y	895	877	1	1	8	810
						985	9									
*10	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	1	1	8			810
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					810
12	13051 X	2599	-0-	-10452	-0-	2351	2	107	4	Y	128	201	1			737
						141	9									
01	0	133	-0-	133	133	10	4	123	9	Y	112	176	1			673
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
08	18259 X	10485	-0-	-7774	-0-	9090	2	10	4	Y	1259	1055	1			575
						1385	9									
09	17670 X	16559	-0-	-1111	-0-	14099	2	261	4	Y	1999	2187	1	1	8	386
						2199	9									
*10	18259 X	12839	-0-	-5420	-0-	10841	2	226	4	Y	1611	1540	1	2	8	455
						1772	9									
11	16770 X	11790	-0-	-4980	-0-	10399	2	153	4	Y	1125	985	1			595
						1238	9									
12	17112 X	14881	-0-	-2231	-0-	12903	2	222	4	Y	1596	1746	1	1	8	444
						1756	9									
01	0	15326	-0-	15326	15326	13311	2	247	4	Y	1607	1141	1			910
						1768	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
08	13640 X	10464	-0-	-3176	-0-	360	1	9508	2	Y	517	561	1			274
						27	4		569							
09	13200 X	12610	-0-	-590	-0-	82	1	11870	2	Y	567	392	1			449
						34	4		624							
*10	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14100	2	30	4	Y	608	779	1	2	8	276
						669	9									
11	10350 X	9405	-0-	-945	-0-	8909	2	19	4	Y	434	400	1			310
						477	9									
12	13020 X	8273	-0-	-4747	-0-	82	1	7779	2	Y	360	405	1			265
						16	4		396							
01	0	4637	-0-	4637	4637	38	1	4347	2	Y	220	200	1			285
						10	4		242							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8184 X	6874	-0-	-1310	-0-	5776	2	30	4	Y	971	920	0	4	1	104
09	7470 X	5860	-0-	-1610	-0-	1068	9	29	4	Y	891	862	0	6	1	127
*10	7719 X	6082	-0-	-1637	-0-	980	9	35	4	Y	996	943	0	9	1	170
11	6960 X	5231	-0-	-1729	-0-	4951	2	30	4	Y	831	813	0	12	1	176
12	7192 X	3091	-0-	-4101	-0-	1096	9	31	4	Y	766	812	0	5	1	125
01	0	4035	-0-	4035	4035	4287	2	33	4	Y	746	755	0	7	1	109
						914	9									
						2217	2									
						843	9									
						3181	2									
						821	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794						
08	24676 X	23068	-0-	-1608	-0-	19921	2	32	4	Y	2832	2789	0	17	1	111
09	23880 X	22193	-0-	-1687	-0-	3115	9	36	4	Y	3047	2972	0	31	1	143
*10	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	18805	2	46	4	Y	4595	4497	0	47	1	174
11	22320 X	20036	-0-	-2284	-0-	3352	9	33	4	Y	2250	2290	0	59	1	75
12	23064 X	20982	-0-	-2082	-0-	19819	2	35	4	Y	2508	2453	0	52	1	77
01	0	20916	-0-	20916	20916	5055	9	27	4	Y	2741	2640	0	48	1	130
						17528	2									
						2475	9									
						18188	2									
						2759	9									
						17869	2									
						3015	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855						
08	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	23045	2	309	4	Y	234	186	1			497
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-	257	9			Y	2	37	1	1	8	461
*10	22475 X	10084	-0-	-12391	-0-	8816	2	1117	4	Y	137	187	1	1	8	410
11	22860 X	21652	-0-	-1208	-0-	151	9			Y	278	236	1			452
12	23622 X	23058	-0-	-564	-0-	1	1	21315	2	Y	356	428	1			380
01	0	19584	-0-	19584	19584	30	4	306	9		299	224	1			455
						1136	1	21463	2	Y						
						67	4	392	9							
						940	1	18116	2	Y						
						199	4	329	9							
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950						
08	25544 X	13094	-0-	-12450	-0-	178	1	11367	2	Y	1397	1314	0	11	1	166
09	24930 X	21372	-0-	-3558	-0-	12	4	1537	9		1982	1964	0	35	1	148
*10	25761 X	21456	-0-	-4305	-0-	159	1	19026	2	Y	2044	1998	0	48	1	144
11	24930 X	21055	-0-	-3875	-0-	7	4	2180	9		1868	1794	0	64	1	153
12	22072 X	15524	-0-	-6548	-0-	157	1	19050	2	Y	1273	1280	0	42	1	104
01	0	19252	-0-	19252	19252	1	4	2248	9		1781	1665	0	48	1	172
						976	1	18019	2	Y						
						5	4	2055	9							
						201	1	13901	2	Y						
						22	4	1400	9							
						198	1	17060	2	Y						
						35	4	1959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE APACHE 57		WELL #:	205H	RRCID ->	283341	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10930	-	15931	
08	19840 X	18551	-0-	-1289	-0-	555 1	15754 2	Y	2038	1988 0	14 1	232		
09	18690 X	18138	-0-	-552	-0-	2242 9	1915 1	14149 2	Y	1885	1822 0	24 1	264	
*10	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	2074 9	2155 1	14591 2	Y	1920	1958 0	35 1	183	
11	17940 X	17050	-0-	-890	-0-	69 4	250 1	14865 2	Y	1742	1742 0	50 1	133	
12	18755 X	9004	-0-	-9751	-0-	19 4	432 1	7128 2	Y	1292	1297 0	21 1	107	
01	0	16528	-0-	16528	16528	23 4	193 1	14398 2	Y	1761	1644 0	39 1	185	
STATE APACHE 57		WELL #:	210H	RRCID ->	283342	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10863	-	20329	
08	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	24436 2	4126 9	27 4	Y	3751	3716 0	18 1	115	
09	25740 X	23113	-0-	-2627	-0-	19654 2	3446 9	13 4	Y	3133	3078 0	29 1	130	
*10	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	22067 2	5506 9	18 4	Y	5005	4921 0	47 1	146	
11	25740 X	18389	-0-	-7351	-0-	15882 2	2468 9	39 4	Y	2244	2279 0	48 1	63	
12	26598 X	17984	-0-	-8614	-0-	15062 2	2801 9	121 4	Y	2546	2513 0	39 1	56	
01	0	27588	-0-	27588	27588	23259 2	4228 9	101 4	Y	3844	3729 0	56 1	115	
STATE APACHE 57		WELL #:	212H	RRCID ->	283343	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10751	-	20250	
08	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	13956 2	2434 9	16 4	Y	2213	2182 0	10 1	68	
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	12999 2	2230 9	9 4	Y	2027	1984 0	19 1	84	
*10	15655 X	14579	-0-	-1076	-0-	12310 2	2258 9	11 4	Y	2053	2042 0	26 1	60	
11	15150 X	13298	-0-	-1852	-0-	11149 2	2114 9	35 4	Y	1922	1895 0	33 1	54	
12	15655 X	13207	-0-	-2448	-0-	10718 2	2419 9	70 4	Y	2199	2177 0	27 1	48	
01	0	14831	-0-	14831	14831	12346 2	2413 9	72 4	Y	2194	2147 0	29 1	66	
STATE APACHE 57		WELL #:	1104H	RRCID ->	283344	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11029	-	16028	
08	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9875 2	556 9	63 4	Y	505	479 0	8 1	100	
09	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11249 2	442 9	60 4	Y	402	411 0	18 1	72	
*10	9176 X	1346	-0-	-7830	-0-	987 2	317 9	42 4	Y	288	282 0	2 1	75	
*11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	10802 2	919 9	116 4	Y	835	693 0	36 1	181	
12	12152 X	7468	-0-	-4684	-0-	2 1	28 4	6856 2	Y	529	547 0	20 1	143	
01	0	7321	-0-	7321	7321	6830 2	465 9	26 4	Y	423	436 0	18 1	112	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536			- 21356				
08	32395 X	31140	-0-	-1255	-0-	22923 7968	2	249	4	Y	7244	7295	1	12 8 199
09	30030 X	178	-0-	-29852	-0-	16 156	2	6	4	Y	142	336	1	5
10	0	541	-0-	541	541	184 310	2	47	4	Y	282	274	1	13
11	0	18320	-0-	18320	18861	13529 4514	2	277	4	Y	4104	3900	1	31 8 186
12	0	13286	-0-	13286	32147	10082 2954	2	250	4	Y	2685	2693	1	25 8 153
01	0	17775	-0-	17775	49922	13505 4063	2	207	4	Y	3694	3604	1	1 8 242
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11599			- 21406				
08	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	24210 6797	2	154	4	Y	6179	6163	1	3 8 170
09	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	23530 7535	2	182	4	Y	6850	6789	1	2 8 229
10	0	27672	-0-	27672	27672	20545 6921	2	206	4	Y	6292	6231	1	290
11	0	14852	-0-	14852	42524	11487 3233	2	132	4	Y	2939	3087	1	8 8 134
12	0	11798	-0-	11798	54322	9009 2630	2	159	4	Y	2391	2380	1	8 8 137
01	0	12362	-0-	12362	66684	9697 2572	2	93	4	Y	2338	2322	1	153
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 10864	PERF.11078			- 15741				
08	12121 X	5345	-0-	-6776	-0-	4674 600	2	71	4	N	545	743	1	173
09	11730 X	2039	-0-	-9691	-0-	1487 491	2	61	4	N	446	193	1	2 8 424
*10	10509 X	6	-0-	-10503	-0-	2	4	4	9	N	4	191	1	237
11	9750 X	5	-0-	-9745	-0-	2	4	3	9	N	3			240
12	8618 X	6574	-0-	-2044	-0-	5902 601	2	71	4	N	546	585	1	201
01	0	9861	-0-	9861	9861	1 89	1	8995	2	N	705	540	1	366
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10630			- 15445				
08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5863	2	458	9	Y	416	411	0	5 1 60
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2604	2	443	9	Y	403	372	0	4 1 86
*10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2546	2	494	9	Y	449	438	0	6 1 89
*11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	512	2	65	9	Y	59	111	0	2 1 35
*12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	973	2	202	9	Y	184	174	0	3 1 42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	0	42

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8804 X	7344	-0-	-1460	-0-	6313	2	1031	9	Y	937	887	0	4	1	136
09	9630 X	3919	-0-	-5711	-0-	3480	2	439	9	Y	399	444	0	5	1	85
*10	9951 X	3168	-0-	-6783	-0-	2621	2	547	9	Y	497	475	0	6	1	99
11	9630 X	563	-0-	-9067	-0-	429	2	134	9	Y	122	145	0	1	1	75
12	7626 X	1022	-0-	-6604	-0-	661	2	361	9	Y	328	325	0	2	1	76
01	0	2371	-0-	2371	2371	2016	2	355	9	Y	323	265	0	5	1	129
STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924						
08	7781 X	6880	-0-	-901	-0-	6439	2	25	4	Y	378	363	0	5	1	75
09	7530 X	6371	-0-	-1159	-0-	6030	2	22	4	Y	290	302	0	9	1	53
*10	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	11894	2	34	4	Y	485	389	0	27	1	120
11	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	6148	2	31	4	Y	423	432	0	20	1	91
12	7316 X	6285	-0-	-1031	-0-	5917	2	16	4	Y	320	310	0	16	1	85
01	0	8235	-0-	8235	8235	7806	2	18	4	Y	374	341	0	20	1	98
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191						
08	7595 X	2985	-0-	-4610	-0-	2437	2	34	4	N	467	380	1			329
09	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	2879	2	39	4	N	497	569	1			257
*10	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	1890	2	25	4	N	309	196	1			370
11	3720 X	1048	-0-	-2672	-0-	799	2	18	4	N	210	196	1	1	8	383
12	3658 X	759	-0-	-2899	-0-	653	2	8	4	N	89	184	1	4	8	284
01	0	540	-0-	540	540	344	2	14	4	N	165	198	1			251
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037						
08	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	9296	2	1175	9	Y	1068	962	0	6	1	155
09	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	8164	2	854	9	Y	776	752	0	11	1	165
*10	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8376	2	902	9	Y	820	804	0	16	1	162
*11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3692	2	378	9	Y	344	290	0	10	1	206
*12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6518	2	552	9	Y	502	579	0	15	1	114
01	0	4325	-0-	4325	4325	3940	2	1	4	Y	349	316	0	9	1	138

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10903 - 15790							
08	39897 X	32286	-0-	-7611	-0-	28766 2	3520 9	Y	3200	3024 0	24 1	342		
09	42240 X	33395	-0-	-8845	-0-	29778 2	3617 9	Y	3288	3116 0	47 1	466		
*10	43648 X	38529	-0-	-5119	-0-	34132 2	4397 9	Y	3997	3703 0	85 1	673		
11	42240 X	31895	-0-	-10345	-0-	28239 2	3656 9	Y	3324	3205 0	100 1	692		
12	34503 X	26594	-0-	-7909	-0-	23523 2	3071 9	Y	2792	2966 0	71 1	446		
01	0	24810	-0-	24810	24810	21937 2	2873 9	Y	2612	2620 0	61 1	377		
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH 9986	PERF.10116 - 14611							
08	11656 X	7926	-0-	-3730	-0-	6911 2	27 4	N	898	934 1		413		
09	11280 X	10994	-0-	-286	-0-	9998 2	27 4	N	881	930 1	1 8	363		
*10	5239 X	1755	-0-	-3484	-0-	1684 2	3 4	N	62	192 1	1 8	232		
11	7680 X	6234	-0-	-1446	-0-	5997 2	8 4	N	208	21 1		419		
*12	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	10385 2	29 4	N	895	976 1		338		
01	0	2749	-0-	2749	2749	2333 2	14 4	N	365	373 1		330		
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10933 - 16243							
08	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	18641 2	40 4	Y	3327	3298 0	15 1	130		
09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	16888 2	45 4	Y	3571	3491 0	27 1	168		
*10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	19406 2	47 4	Y	3474	3449 0	45 1	131		
11	21630 X	21610	-0-	-20	-0-	18074 2	84 4	Y	3138	3104 0	59 1	106		
12	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	17445 2	33 4	Y	2925	2892 0	48 1	90		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3218 9		Y	-0-	90 0		-0-		
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657 - 20375							
08	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	183 1	18023 2	Y	1823	2011 0	14 1	280		
09	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	143 1	13649 2	Y	1138	1243 0	20 1	149		
*10	17949 X	13155	-0-	-4794	-0-	155 1	11679 2	Y	1051	1047 0	25 1	121		
11	17370 X	13153	-0-	-4217	-0-	147 1	11406 2	Y	1413	1354 0	34 1	146		
12	17949 X	13773	-0-	-4176	-0-	172 1	12757 2	Y	656	703 0	32 1	67		
01	0	17623	-0-	17623	17623	183 1	15226 2	Y	1958	1856 0	36 1	133		

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	BALANCE			
		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487				
08	6789 X	6379	-0-	-410	-0-	201 1	4935 2	Y	1048	1072 0	4 1	162
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	90 4	1153 9	Y	454	546 0	7 1	60
*10	6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	196 1	4681 2	Y	212	238 0	8 1	24
11	6180 X	3951	-0-	-2229	-0-	82 4	499 9	Y	388	362 0	10 1	40
*12	6386 X	985	-0-	-5401	-0-	196 1	3501 2	Y	608	582 0		66
01	0	2268	-0-	2268	2268	209 4	233 9	Y	417	450 0	4 1	29
						187 1	3278 2	Y				
						59 4	427 9	Y				
						138 1	74 2	Y				
						104 4	669 9	Y				
						150 1	1605 2	Y				
						54 4	459 9	Y				
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410				
08	39494 X	28770	-0-	-10724	-0-	38 1	26000 2	Y	2428	2271 1	1 8	272
09	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	61 4	2671 9	Y	2942	2867 1		347
*10	37903 X	37903	-0-	-0-	-0-	46 1	33390 2	Y	3147	3024 1	4 8	466
*11	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	76 4	3236 9	Y	2306	2260 1		512
12	37975 X	23006	-0-	-14969	-0-	55 1	34313 2	Y	1243	1489 1	5 8	261
01	0	37389	-0-	37389	37389	73 4	3462 9	Y	3110	3056 1		315
						35 1	28982 2	Y				
						42 4	2537 9	Y				
						31 1	21588 2	Y				
						20 4	1367 9	Y				
						44 1	33883 2	Y				
						41 4	3421 9	Y				
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550	- 20285				
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	8 1	5150 2	Y	839	823 1		94
09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	31 4	923 9	Y	770	773 1		91
*10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	7 1	5098 2	Y	822	790 1	1 8	122
11	5910 X	4668	-0-	-1242	-0-	31 4	847 9	Y	657	630 1		149
12	6169 X	2995	-0-	-3174	-0-	9 1	5520 2	Y	340	414 1	2 8	73
01	0	6143	-0-	6143	6143	34 4	904 9	Y	823	812 1		84
						14 1	3900 2	Y				
						31 4	723 9	Y				
						7 1	2604 2	Y				
						10 4	374 9	Y				
						17 1	5203 2	Y				
						18 4	905 9	Y				
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299	- 20175				
08	41354 X	11694	-0-	-29660	-0-	10530 2	32 4	Y	1029	1090 1		43
09	20340 X	15860	-0-	-4480	-0-	1132 9	44 4	Y	1557	1540 1		60
*10	23715 X	12207	-0-	-11508	-0-	14103 2	127 4	Y	1448	1418 1		90
11	22950 X	12666	-0-	-10284	-0-	1713 9	28 4	Y	1274	1306 1	10 8	48
12	23715 X	11224	-0-	-12491	-0-	10487 2	132 4	Y	1242	1156 1	5 8	129
01	0	2048	-0-	2048	2048	1593 9	9 4	Y	237	309 1		57
						11237 2		Y				
						1401 9		Y				
						9726 2		Y				
						1366 9		Y				
						1778 2		Y				
						261 9		Y				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386								
08	15376 X	14765	-0-	-611	-0-	13466 1258 9	2	41	4	Y	1144	1159	1			49
09	15450 X	13730	-0-	-1720	-0-	12435 1251 9	2	44	4	Y	1137	1141	1			45
*10	15965 X	12319	-0-	-3646	-0-	10890 1305 9	2	124	4	Y	1186	1156	1			75
11	15450 X	9917	-0-	-5533	-0-	8917 983 9	2	17	4	Y	894	927	1	7	8	35
12	15066 X	10587	-0-	-4479	-0-	9640 825 9	2	122	4	Y	750	704	1	3	8	78
01	0	3280	-0-	3280	3280	2975 292 9	2	13	4	Y	265	278	1			65
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936	- 20608								
08	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
09	8280 X	773	-0-	-7507	-0-	114 48 4	1	53	2	Y	507	437	0	2	8	68
*10	6789 X	877	-0-	-5912	-0-	138 147 4	1	47	2	Y	495	502	0	2	8	59
*11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	88 28 4	1	813	2	Y	312	335	0	3	1	33
*12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	172 146 4	1	4936	2	Y	523	487	0	14	1	55
01	0	18378	-0-	18378	18378	201 66 4	1	15516	2	Y	2359	2212	0	42	1	160
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355	- 20704								
08	29140 X	28409	-0-	-731	-0-	26444 1921 9	2	44	4	Y	1746	1781	1			70
09	28470 X	28319	-0-	-151	-0-	26089 2177 9	2	53	4	Y	1979	1974	1			75
*10	29419 X	26472	-0-	-2947	-0-	24230 2088 9	2	154	4	Y	1898	1857	1			116
11	28470 X	20679	-0-	-7791	-0-	19009 1642 9	2	28	4	Y	1493	1541	1	12	8	56
12	29264 X	28730	-0-	-534	-0-	26221 2186 9	2	323	4	Y	1987	1835	1	7	8	201
01	0	7753	-0-	7753	7753	7037 690 9	2	26	4	Y	627	679	1			149
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076								
08	15686 X	15462	-0-	-224	-0-	13039 2395 9	2	28	4	Y	2177	2150	0	2	1	94
09	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	13430 2108 9	2	28	4	Y	1916	1925	0	5	1	80
*10	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	14105 2955 9	2	33	4	Y	2686	2660	0	19	1	76
*11	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	13146 2957 9	2	33	4	Y	2688	2659	0	22	1	79
12	15686 X	15430	-0-	-256	-0-	12754 2646 9	2	30	4	Y	2405	2418	0	17	1	43
01	0	15767	-0-	15767	15767	13071 2666 9	2	30	4	Y	2424	2381	0	26	1	55

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//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 #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
08		19778 X	19778	-0-	-0-	324	1	16107	2	Y	2925	2897	0	11	1	451
						129	4	3218	9							
09		18930 X	18475	-0-	-455	250	1	14430	2	Y	3369	3337	0	18	1	448
						89	4	3706	9							
*10		19561 X	10029	-0-	-9532	223	1	7008	2	Y	2333	2479	0	13	1	275
						232	4	2566	9							
11		19140 X	6059	-0-	-13081	274	1	2820	2	Y	2605	2597	0	7	1	276
						99	4	2866	9							
12		19778 X	16283	-0-	-3495	272	1	12144	2	Y	3409	3292	0	27	1	365
						117	4	3750	9							
01		0	17757	-0-	17757	232	1	14541	2	Y	2644	2798	0	30	1	181
						76	4	2908	9							
		STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919				
08		5487 X	5487	-0-	-0-	159	1	4116	2	Y	1043	999	0	4	1	161
						65	4	1147	9							
09		5280 X	4415	-0-	-865	137	1	3672	2	Y	498	584	0	7	1	66
						58	4	548	9							
*10		5797 X	4109	-0-	-1688	156	1	3346	2	Y	401	409	0	9	1	47
						166	4	441	9							
11		5610 X	989	-0-	-4621	148	1	45	2	Y	681	656	0			72
						47	4	749	9							
12		5797 X	834	-0-	-4963	139	1	59	2	Y	483	503	0			52
						105	4	531	9							
01		0	2655	-0-	2655	165	1	1852	2	Y	525	535	0	6	1	36
						60	4	578	9							
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409				
08		18251 X	18251	-0-	-0-	15607	2	48	4	Y	2360	2470	0	2	1	154
						2596	9									
09		16972 X	16972	-0-	-0-	14225	2	55	4	Y	2447	2342	0	6	1	253
						2692	9									
*10		17431 X	17431	-0-	-0-	15025	2	53	4	Y	2139	2149	0	24	1	206
						2353	9									
*11		17468 X	17468	-0-	-0-	14814	2	52	4	Y	2365	2285	0	30	1	248
						2602	9									
*12		18598 X	18598	-0-	-0-	15735	2	56	4	Y	2552	2603	0	25	1	161
						2807	9									
01		0	18714	-0-	18714	16037	2	49	4	Y	2389	2355	0	28	1	157
						2628	9									
		STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	15	-0-	15	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061				
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			
08	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	19061 2	2406 9	Y	2187	2163 0	15 1	249		
09	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	18512 2	2251 9	Y	2046	1972 0	29 1	286		
*10	21204 X	21196	-0-	-8	-0-	18849 2	62 4	Y	2077	2110 0	47 1	197		
*11	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	2285 9	5 1	18587 2	Y	2158	2124 0	66 1	165	
*12	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	20 4	32 1	19518 2	Y	2166	2094 0	59 1	177	
01	0	20769	-0-	20769	20769	32 4	7 1	18435 2	Y	2115	2018 0	52 1	222	
						2327 9								

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561			
08	30380 X	22277	-0-	-8103	-0-	23 1	19439 2	Y	2505	2498 0	18 1	92	
09	29400 X	24691	-0-	-4709	-0-	59 4	2756 9	Y	2998	2952 0	37 1	101	
*10	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	31 1	21294 2	Y	3049	2965 0	58 1	126	
11	29400 X	27385	-0-	-2015	-0-	68 4	3298 9	Y	3672	3457 0	83 1	257	
*12	37435 X	37435	-0-	-0-	-0-	78 1	22984 2	Y	4277	4339 0	100 1	92	
01	0	24843	-0-	24843	24843	58 4	3354 9	Y	3230	3205 0	51 1	66	
						109 1	23177 2	Y					
						60 4	4039 9	Y					
						152 1	32494 2	Y					
						84 4	4705 9	Y					
						70 1	21151 2	Y					
						69 4	3553 9	Y					

STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033			
08	T. A.	4529	-0-	4529	16512	3747 2	782 9	Y	711	700 0	2 1	104	
09	26621 X	10109	-0-	-16512	-0-	8990 2	1119 9	Y	1017	889 0	11 1	217	
*10	8339 X	6665	-0-	-1674	-0-	6027 2	638 9	Y	580	669 0	11 1	114	
11	8070 X	2576	-0-	-5494	-0-	2321 2	255 9	Y	232	201 0	6 1	139	
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			Y	294	364 0		69	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	81 0		9	

STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981			
08	9362 X	7912	-0-	-1450	-0-	6612 2	18 4	Y	1165	1147 0	5 1	36	
09	9060 X	8937	-0-	-123	-0-	1282 9	7431 2	Y	1359	1323 0	10 1	57	
*10	9269 X	8993	-0-	-276	-0-	1495 9	7449 2	Y	1396	1391 0	15 1	41	
11	7890 X	6338	-0-	-1552	-0-	1536 9	4997 2	Y	1189	1182 0	14 1	34	
12	9238 X	6107	-0-	-3131	-0-	4762 2	67 4	Y	1162	1159 0	11 1	26	
01	0	8172	-0-	8172	8172	1308 9	1278 9	Y	1300	1272 0	15 1	39	
						6673 2	69 4	Y					
						1430 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
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
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	6306	2	14	4	Y	1059	1045	0	5	1	33
09	7770 X	1333	-0-	-6437	-0-	1165 678	9 2	6	4	Y	590	595	0	1	1	25
*10	8029 X	7106	-0-	-923	-0-	649 6041	9 2	6	4	Y	963	943	0	13	1	28
11	7770 X	7428	-0-	-342	-0-	1059 6193	9 2	29	4	Y	1096	1074	0	19	1	31
*12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	1206 6813	9 2	63	4	Y	1229	1215	0	18	1	27
01	0	12026	-0-	12026	12026	1352 7301	9 2	58	4	Y	4243	4123	0	18	1	129
						4667	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	35	1	17677	2	Y	2055	1957	0	14	1	409
09	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	2261 328	9 1	14117	2	Y	1517	1618	0	22	1	280
*10	16523 X	13888	-0-	-2635	-0-	1669 418	9 1	11882	2	Y	1444	1321	0	27	1	370
11	19320 X	10636	-0-	-8684	-0-	1588 198	9 1	9232	2	Y	1096	1195	0	30	1	241
12	19964 X	10984	-0-	-8980	-0-	1206 230	9 1	9447	2	Y	1149	1048	0	26	1	316
01	0	16213	-0-	16213	16213	43 148	4 1	1264 14284	9 2	Y	1561	1420	0	36	1	421
						64	4	1717	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	20450	2	24	4	Y	3376	3314	0	34	1	103
09	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	3714 20909	9 2	14	4	Y	3331	3217	0	68	1	137
*10	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	3664 20198	9 2	17	4	Y	3424	3353	0	95	1	98
*11	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	3766 19090	9 2	46	4	Y	3418	3295	0	127	1	94
*12	23189 X	23189	-0-	-0-	-0-	3760 19203	9 2	119	4	Y	3515	3423	0	109	1	76
01	0	26995	-0-	26995	26995	3867 22605	9 2	98	4	Y	3902	3743	0	120	1	115
						4292	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
08	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1	1	10247	2	Y	1192	1183	0	7	1	136
09	10650 X	9630	-0-	-1020	-0-	4 8522	4 2	1311	9	Y	1004	984	0	11	1	141
*10	11160 X	6988	-0-	-4172	-0-	1104 6171	9 2	33	4	Y	713	770	0	13	1	68
11	11190 X	7000	-0-	-4190	-0-	784 397	9 1	5535	2	Y	957	935	0	16	1	74
12	11563 X	2962	-0-	-8601	-0-	15 1	4 1	1053 2365	9 2	Y	528	552	0	6	1	44
01	0	2460	-0-	2460	2460	15 62	4 1	581 1903	9 2	Y	449	441	0	4	1	48
						1	4	494	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16895 X	7238	-0-	-9657	-0-	6140	2	336 4	Y	693	900 1		257
09	11310 X	1060	-0-	-10250	-0-	762	9	176 4	Y	18	1 1		274
*10	12245 X	322	-0-	-11923	-0-	214	2	108 4	Y	-0-			274
11	11850 X	5625	-0-	-6225	-0-	4479	2	202 4	Y	858	248 1	2 8	882
12	12245 X	10790	-0-	-1455	-0-	944	9	215 4	Y	1052	915 1		1019
01	0	12239	-0-	12239	12239	9418	2	21 4	Y	863	1552 1		330
						1157	9						
						11269	2						
						949	9						

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

08	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	2	5 4	Y	68	52 0	23 8	3
						75	9						
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2		Y	-0-	3 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-

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

08	11191 X	3494	-0-	-7697	-0-	2695	2	14 4	Y	714	720 0	8 8	78
						785	9						
09	9480 X	3135	-0-	-6345	-0-	2420	2	15 4	Y	636	666 0	1 1	47
						700	9						
*10	9796 X	3856	-0-	-5940	-0-	2913	2	20 4	Y	839	807 0	3 1	71
						923	9				5 8		
11	8790 X	3097	-0-	-5693	-0-	2313	2	14 4	Y	700	711 0	3 1	55
						770	9				2 8		
12	6293 X	1380	-0-	-4913	-0-	858	2	9 4	Y	466	477 0	1 1	41
						513	9				2 8		
01	0	2420	-0-	2420	2420	1627	2	12 4	Y	710	705 0	2 1	42
						781	9				2 8		

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

08	7285 X	6293	-0-	-992	-0-	4730	2	19 4	Y	1404	1365 0	1 1	153
						1544	9				9 8		
09	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	5587	2	23 4	Y	1332	1384 0	2 1	99
						1465	9						
*10	8122 X	7913	-0-	-209	-0-	6088	2	26 4	Y	1635	1582 0	8 1	138
						1799	9				6 8		
11	7860 X	7366	-0-	-494	-0-	5574	2	29 4	Y	1603	1602 0	9 1	125
						1763	9				5 8		
12	8122 X	7660	-0-	-462	-0-	5768	2	25 4	Y	1697	1658 0	7 1	151
						1867	9				6 8		
01	0	8027	-0-	8027	8027	6168	2	18 4	Y	1674	1713 0	12 1	98
						1841	9				2 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 #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561				PERF.10777 - 20298			
08		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	14517 4333 9	2	21	4	Y	3939	3879	0	15 1	121	
09		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	13603 2430 9	2	12	4	Y	2209	2203	0	27 1	92	
*10		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	12802 3343 9	2	12	4	Y	3039	2992	0	37 1	88	
*11		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	13440 3005 9	2	52	4	Y	2732	2688	0	55 1	77	
*12		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	12309 2897 9	2	101	4	Y	2634	2609	0	43 1	58	
01		0	15073	-0-	15073	15073	11994 2979 9	2	100	4	Y	2708	2646	0	39 1	81	

		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374				PERF.10638 - 17936	
08		14446 X	902	-0-	-13544	-0-	79 26 4	1	411	2	Y	351	317	0		42	
09		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	162 7 4	1	14121	2	Y	1022	958	0	29 1	76	
*10		18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	181 2 4	1	17202	2	Y	1235	1181	0	42 1	86	
*11		20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	1273 7 4	1	17360	2	Y	1852	1724	0	61 1	152	
*12		23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	412 24 4	1	20734	2	Y	1940	1872	0	62 1	158	
01		0	19664	-0-	19664	19664	315 55 4	1	17139	2	Y	1959	1879	0	48 1	190	

		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253				PERF.10506 - 17769	
08		34875 X	26256	-0-	-8619	-0-	273 18 4	1	24151	2	Y	1649	1560	0	19 1	195	
09		33750 X	19954	-0-	-13796	-0-	178 8 4	1	18359	2	Y	1281	1347	0	32 1	95	
*10		33635 X	20066	-0-	-13569	-0-	190 2 4	1	18191	2	Y	1530	1469	0	46 1	107	
11		26790 X	13421	-0-	-13369	-0-	1154 6 4	1	11320	2	Y	855	852	0	41 1	69	
12		27683 X	9511	-0-	-18172	-0-	305 18 4	1	8388	2	Y	727	711	0	26 1	59	
01		0	13539	-0-	13539	13539	296 52 4	1	11887	2	Y	1185	1096	0	34 1	114	

		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365				PERF.10585 - 17686	
08		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	213 14 4	1	17748	2	Y	1430	1316	0	19 1	169	
09		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	151 6 4	1	16931	2	Y	1321	1361	0	30 1	98	
*10		18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	157 1 4	1	16855	2	Y	1137	1110	0	44 1	79	
*11		20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	977 5 4	1	18304	2	Y	1052	980	0	67 1	83	
*12		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	276 45 4	1	19220	2	Y	810	770	0	60 1	63	
01		0	15636	-0-	15636	15636	212 37 4	1	14554	2	Y	757	707	0	42 1	71	

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374 - 17720	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	
08	35278 X	27905	-0-	-7373	-0-	185 1 12 4	25737 2 1971 9	Y	1792	1684 0	21 1	212
09	33600 X	25395	-0-	-8205	-0-	126 1 5 4	23336 2 1928 9	Y	1753	1790 0	43 1	130
*10	33883 X	26591	-0-	-7292	-0-	135 1 259 4	24070 2 2127 9	Y	1934	1862 0	64 1	135
11	29640 X	26314	-0-	-3326	-0-	924 1 5 4	23537 2 1848 9	Y	1680	1591 0	88 1	135
12	30628 X	25723	-0-	-4905	-0-	280 1 23 4	23298 2 2122 9	Y	1929	1833 0	75 1	156
01	0	27222	-0-	27222	27222	245 1 43 4	24807 2 2127 9	Y	1934	1831 0	74 1	185

STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584 - 17823			
08	31589 X	30721	-0-	-868	-0-	266 1 18 4	27641 2 2796 9	Y	2542	2394 0	21 1	302
09	30510 X	28092	-0-	-2418	-0-	184 1 8 4	25325 2 2575 9	Y	2341	2421 0	45 1	175
*10	31527 X	28400	-0-	-3127	-0-	194 1 2 4	25390 2 2814 9	Y	2558	2485 0	65 1	179
11	29730 X	28035	-0-	-1695	-0-	1261 1 7 4	24247 2 2520 9	Y	2291	2195 0	88 1	186
12	30721 X	26711	-0-	-4010	-0-	336 1 26 4	24073 2 2276 9	Y	2069	2013 0	74 1	168
01	0	24142	-0-	24142	24142	258 1 45 4	21709 2 2130 9	Y	1936	1856 0	62 1	186

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10202 - 15102			
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1562 2 139 9	9 4	Y	126	1 1		368
09	1530 X	121	-0-	-1409	-0-	11 4	110 9	Y	100	166 1	1 8	301
*10	1519 X	529	-0-	-990	-0-	83 2 386 9	60 4	Y	351	2 8		650
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-			650
12	1705 X	1002	-0-	-703	-0-	909 2 9 9	84 4	Y	8	2 1		656
01	0	2	-0-	2	2	2 4		Y	-0-	301 1		355

LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11550 - 19193			
08	14694 X	13499	-0-	-1195	-0-	11193 2 2259 9	47 4	Y	2054	2069 1	3 8	63
09	13770 X	12462	-0-	-1308	-0-	10335 2 2083 9	44 4	Y	1894	1914 1	2 8	41
*10	13733 X	12790	-0-	-943	-0-	10918 2 1829 9	43 4	Y	1663	1663 1		41
11	13290 X	11162	-0-	-2128	-0-	9502 2 1521 9	139 4	Y	1383	1335 1	11 8	78
12	13733 X	10390	-0-	-3343	-0-	8448 2 1860 9	82 4	Y	1691	1691 1	6 8	72
01	0	11615	-0-	11615	11615	9329 2 2251 9	35 4	Y	2046	2011 1		107

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO 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	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
STATE RIO UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10600	-	17957				
08		23405 X	22029	-0-	-1376	-0-	4 1 3 4	20585 2 1437 9	Y	1306	1268 0	20 1	44
09		22650 X	21103	-0-	-1547	-0-	5 1 1709 9	19389 2	Y	1554	1497 0	37 1	62
*10		23405 X	20652	-0-	-2753	-0-	34 1 8 4	19237 2 1373 9	Y	1248	1212 0	53 1	43
11		21930 X	20305	-0-	-1625	-0-	64 1 14 4	18885 2 1342 9	Y	1220	1153 0	73 1	37
12		22041 X	18275	-0-	-3766	-0-	88 1 71 4	15745 2 2371 9	Y	2155	2071 0	52 1	69
01		0	20141	-0-	20141	20141	93 1 1 4	17830 2 2217 9	Y	2015	1971 0	38 1	75
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504	-	20426				
08		20739 X	19951	-0-	-788	-0-	26 1 55 4	17880 2 1990 9	Y	1809	1726 1	1 8	203
09		20940 X	20438	-0-	-502	-0-	25 1 67 4	18239 2 2107 9	Y	1915	1891 1		227
*10		21638 X	18024	-0-	-3614	-0-	27 1 1342 9	16655 2	Y	1220	1266 1	1 8	180
11		20940 X	14068	-0-	-6872	-0-	23 1 7 4	12459 2 1579 9	Y	1435	1292 1		323
12		21111 X	11395	-0-	-9716	-0-	25 1 28 4	10304 2 1038 9	Y	944	1061 1	4 8	202
01		0	6161	-0-	6161	6161	20 1 29 4	5239 2 873 9	Y	794	915 1		81
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	-	20502				
08		8122 X	4179	-0-	-3943	-0-	5 1 15 4	3645 2 514 9	Y	467	466 1		53
09		8250 X	5072	-0-	-3178	-0-	6 1 8 4	4661 2 397 9	Y	361	371 1		43
*10		8525 X	6644	-0-	-1881	-0-	10 1 14 4	6045 2 575 9	Y	523	487 1	1 8	78
11		8250 X	4273	-0-	-3977	-0-	18 1 18 4	3824 2 413 9	Y	375	369 1		84
12		6324 X	3599	-0-	-2725	-0-	17 1 11 4	3266 2 305 9	Y	277	301 1	1 8	59
01		0	6365	-0-	6365	6365	24 1 18 4	5649 2 674 9	Y	613	610 1		62
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	-	20542				
08		33294 X	22340	-0-	-10954	-0-	31 1 24 4	20803 2 1482 9	Y	1347	1356 1	1 8	151
09		31590 X	22924	-0-	-8666	-0-	29 1 29 4	21254 2 1612 9	Y	1465	1443 1		173
*10		30690 X	22056	-0-	-8634	-0-	33 1 29 4	20278 2 1716 9	Y	1560	1500 1	2 8	231
11		29700 X	14536	-0-	-15164	-0-	24 1 7 4	13555 2 950 9	Y	864	905 1		190
12		27404 X	12988	-0-	-14416	-0-	22 1 1 4	12386 2 579 9	Y	526	606 1	2 8	108
01		0	16347	-0-	16347	16347	28 1 24 4	15380 2 915 9	Y	832	858 1		82

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//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 #: 2H		RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567							- 19023			
08		26699 X	26699	-0-	-0-	24495	2	108	4	Y	1905	1931	1			110	
						2096	9										
09		23025 X	23025	-0-	-0-	20793	2	100	4	Y	1938	1972	1			76	
						2132	9										
10		0	23362	-0-	23362	23362	2	95	4	Y	1826	1782	1			120	
						2009	9										
11		0	11908	-0-	11908	35270	2	22	4	Y	401	499	1			22	
						441	9										
12		0	14516	-0-	14516	49786	2	97	4	Y	1112	1099	1	1	8	34	
						1223	9										
01		0	19346	-0-	19346	69132	2	83	4	Y	1386	1360	1			60	
						1525	9										
		STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10740							- 18923	
08		30504 X	29618	-0-	-886	-0-	13	1	26946	2	Y	2385	2358	0	22	1	68
							35	4	2624	9							
09		29520 X	27542	-0-	-1978	-0-	10	1	25064	2	Y	2209	2161	0	40	1	75
							38	4	2430	9			1	8			
*10		31403 X	27114	-0-	-4289	-0-	15	1	24620	2	Y	2159	2102	0	67	1	64
							104	4	2375	9			1	8			
11		30390 X	24072	-0-	-6318	-0-	26	1	21843	2	Y	1955	1874	0	85	1	58
							52	4	2151	9			2	8			
12		31403 X	24242	-0-	-7161	-0-	26	1	22044	2	Y	1896	1808	0	73	1	71
							86	4	2086	9			2	8			
01		0	26354	-0-	26354	26354	28	1	23919	2	Y	2139	2035	0	73	1	102
							54	4	2353	9							
		STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652							- 18455	
08		26009 X	24082	-0-	-1927	-0-	14	1	21630	2	Y	2183	2162	0	19	1	62
							37	4	2401	9							
09		25170 X	21096	-0-	-4074	-0-	12	1	18973	2	Y	1889	1853	0	32	1	64
							33	4	2078	9			2	8			
*10		26598 X	20429	-0-	-6169	-0-	21	1	18058	2	Y	2021	1977	0	45	1	61
							127	4	2223	9			2	8			
11		25740 X	23775	-0-	-1965	-0-	43	1	21018	2	Y	2412	2325	0	74	1	72
							61	4	2653	9			2	8			
12		26598 X	21869	-0-	-4729	-0-	33	1	19088	2	Y	2412	2333	0	57	1	92
							95	4	2653	9			2	8			
01		0	23141	-0-	23141	23141	33	1	20203	2	Y	2608	2517	0	57	1	126
							36	4	2869	9							
		STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750							- 18221	
08		48577 X	-0-	-0-	-48577	-0-					Y	-0-				-0-	
09		47010 X	15470	-0-	-31540	-0-	8	1	12744	2	Y	2181	2084	0	22	1	75
							319	4	2399	9							
10		0	28606	-0-	28606	28606	24	1	24881	2	Y	3207	3122	0	63	1	97
							173	4	3528	9							
11		0	26729	-0-	26729	55335	41	1	23511	2	Y	2819	2750	0	78	1	85
							76	4	3101	9			3	8			
12		0	22993	-0-	22993	78328	30	1	20367	2	Y	2270	2208	0	58	1	87
							99	4	2497	9			2	8			
01		0	25861	-0-	25861	104189	35	1	23128	2	Y	2410	2320	0	61	1	116
							47	4	2651	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451				
08		23374 X	21315	-0-	-2059	-0-	10 1 40 4	19310 1955	2 2	Y	1777	1754	0	17 1		51
09		22620 X	19210	-0-	-3410	-0-	10 1 36 4	17375 1789	2 2	Y	1626	1590	0	30 1		55
*10		23374 X	19860	-0-	-3514	-0-	16 1 105 4	17823 1916	2 2	Y	1742	1699	0	44 1		52
11		21330 X	18353	-0-	-2977	-0-	28 1 46 4	16494 1785	2 2	Y	1623	1567	0	58 1		48
12		22041 X	19297	-0-	-2744	-0-	25 1 76 4	17270 1926	2 2	Y	1751	1679	0	52 1		67
01		0	18070	-0-	18070	18070	24 1 32 4	15714 2300	2 2	Y	2091	2013	0	44 1		101
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10726	-	18520				
08		49761 X	49761	-0-	-0-	-0-	21 1 66 4	44452 5222	2 2	Y	4747	4683	0	40 1		136
09		44220 X	41560	-0-	-2660	-0-	18 1 62 4	36942 4538	2 2	Y	4125	4053	0	65 1		140
*10		52700 X	33207	-0-	-19493	-0-	26 1 165 4	29310 3706	2 2	Y	3369	3329	0	76 1		101
11		51000 X	30166	-0-	-20834	-0-	45 1 68 4	26685 3368	2 2	Y	3062	2969	0	99 1		92
12		52700 X	32230	-0-	-20470	-0-	40 1 121 4	28956 3113	2 2	Y	2830	2722	0	91 1		107
01		0	31670	-0-	31670	31670	41 1 49 4	28239 3341	2 2	Y	3037	2915	0	83 1		146
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10691	-	18900				
08		23405 X	21649	-0-	-1756	-0-	10 1 33 4	19364 2242	2 2	Y	2038	2012	0	16 1		58
09		22650 X	20555	-0-	-2095	-0-	9 1 34 4	18415 2097	2 2	Y	1906	1864	0	33 1		65
*10		23033 X	22168	-0-	-865	-0-	16 1 102 4	19811 2239	2 2	Y	2035	1986	0	51 1		61
11		20940 X	20237	-0-	-703	-0-	27 1 45 4	18117 2048	2 2	Y	1862	1798	0	67 1		56
12		21638 X	19004	-0-	-2634	-0-	23 1 68 4	16904 2009	2 2	Y	1826	1758	0	53 1		70
01		0	20856	-0-	20856	20856	25 1 31 4	18728 2072	2 2	Y	1884	1809	0	55 1		90
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10551	-	17955				
08		27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	71 1 5 4	25632 2244	2 2	Y	2040	2002	0	24 1		54
09		25470 X	24712	-0-	-758	-0-	160 1 18 4	22446 2088	2 2	Y	1898	1784	0	84 1		82
*10		26319 X	25975	-0-	-344	-0-	321 1 6 4	23569 2079	2 2	Y	1890	1836	0	62 1		71
11		25470 X	22758	-0-	-2712	-0-	266 1 6 4	20544 1942	2 2	Y	1765	1714	0	77 1		45
12		26319 X	23699	-0-	-2620	-0-	190 1 11 4	21573 1925	2 2	Y	1750	1681	0	69 1		44
01		0	23863	-0-	23863	23863	161 1 8 4	21585 2109	2 2	Y	1917	1858	0	51 1		52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459														
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	

08	25358 X	20673	-0-	-4685	-0-	18206	2	483	4	Y	1804	1813	1	84
						1984	9							
09	23850 X	19343	-0-	-4507	-0-	17564	2	4	4	Y	1614	1632	1	66
						1775	9							
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	22169	2	101	4	Y	1819	1766	1	119
						2001	9							
11	21930 X	19132	-0-	-2798	-0-	17697	2	4	4	Y	1301	1358	1	52
						1431	9						10	8
*12	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	24249	2	274	4	Y	1444	1332	1	159
						1588	9						5	8
01	0	8204	-0-	8204	8204	7709	2	19	4	Y	433	479	1	113
						476	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662														
08	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	22873	2	130	4	Y	4857	4915	1	133
						5343	9						6	8
09	38325 X	38325	-0-	-0-	-0-	29842	2	187	4	Y	7542	7422	1	250
						8296	9						3	8
10	0	36565	-0-	36565	36565	28418	2	216	4	Y	7210	7132	1	328
						7931	9							
11	0	18275	-0-	18275	54840	15084	2	121	4	Y	2791	2986	1	124
						3070	9						9	8
12	0	11665	-0-	11665	66505	9397	2	134	4	Y	1940	1945	1	110
						2134	9						9	8
01	0	13129	-0-	13129	79634	10128	2	73	4	Y	2662	2598	1	174
						2928	9							

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604														
08	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	17368	2	115	4	Y	4251	4288	1	117
						4676	9						6	8
09	24701 X	24701	-0-	-0-	-0-	19823	2	131	4	Y	4315	4286	1	143
						4747	9						3	8
10	0	23731	-0-	23731	23731	18837	2	157	4	Y	4306	4253	1	196
						4737	9							
11	0	19382	-0-	19382	43113	15109	2	136	4	Y	3761	3777	1	170
						4137	9						10	8
12	0	19458	-0-	19458	62571	15415	2	172	4	Y	3519	3477	1	201
						3871	9						11	8
01	0	19083	-0-	19083	81654	15018	2	115	4	Y	3591	3557	1	235
						3950	9							

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
08	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	13171	2	65	4	Y	2457	2446	1	75
						2703	9						6	8
09	15060 X	14913	-0-	-147	-0-	12418	2	58	4	Y	2215	2238	1	49
						2437	9						3	8
10	0	15211	-0-	15211	15211	12818	2	58	4	Y	2123	2119	1	53
						2335	9							
11	0	13439	-0-	13439	28650	11057	2	141	4	Y	2037	1958	1	116
						2241	9						16	8
12	0	12370	-0-	12370	41020	10105	2	94	4	Y	1974	1997	1	85
						2171	9						8	8
01	0	12149	-0-	12149	53169	9962	2	36	4	Y	1955	1938	1	102
						2151	9							

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 UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2H		RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882								
08	28489 X	27375	-0-	-1114	-0-	76 1	25241 2	2	Y	1865	1831 0	22 1	49			
09	27570 X	26580	-0-	-990	-0-	6 4	2052 9	1	8	1871	1753 0	84 1	81			
*10	28303 X	27353	-0-	-950	-0-	183 1	24319 2	2	Y	1942	1882 0	65 1	73			
11	26700 X	24981	-0-	-1719	-0-	20 4	2058 9	2	8	1730	1676 0	84 1	43			
12	27590 X	25001	-0-	-2589	-0-	356 1	24854 2	2	Y	1722	1649 0	72 1	43			
01	0	25497	-0-	25497	25497	7 4	2136 9	3	8	1744	1672 0	69 1	46			

LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153								
08	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	12552 2	69 4	4	Y	2950	3010 1	5 8	90			
09	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	3245 9	12341 2	2	Y	3242	3258 1	2 8	72			
10	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	12341 2	75 4	4	Y	4053	4023 1		102			
11	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	3566 9	11632 2	2	Y	4045	3895 1	17 8	235			
12	0	14260	-0-	14260	14260	12102 2	105 4	4	Y	2902	3004 1	8 8	125			
01	0	13056	-0-	13056	27316	4458 9	10155 2	2	Y	2600	2589 1		136			

LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191								
08	21762 X	20295	-0-	-1467	-0-	16048 2	93 4	4	Y	3776	3774 1	8 8	115			
09	19770 X	19710	-0-	-60	-0-	4154 9	15794 2	2	Y	3482	3516 1	4 8	77			
10	20429 X	19720	-0-	-709	-0-	15726 2	90 4	4	Y	3549	3538 1		88			
11	19770 X	17282	-0-	-2488	-0-	3830 9	13574 2	2	Y	3163	3041 1	29 8	181			
12	0	12885	-0-	12885	12885	3904 9	9991 2	2	Y	2519	2581 1	11 8	108			
01	0	15985	-0-	15985	28870	13574 2	12090 2	2	Y	3482	3407 1		183			

STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892								
08	26195 X	25583	-0-	-612	-0-	70 1	22765 2	2	Y	2494	2458 0	21 1	66			
09	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	5 4	2743 9	1	8	2459	2321 0	96 1	107			
*10	26195 X	24766	-0-	-1429	-0-	172 1	22675 2	2	Y	2425	2381 0	56 1	92			
11	25350 X	23809	-0-	-1541	-0-	19 4	2705 9	1	8	2415	2369 0	76 1	62			
12	26195 X	21839	-0-	-4356	-0-	324 1	21768 2	2	Y	2021	1969 0	61 1	51			
01	0	24137	-0-	24137	24137	6 4	2668 9	3	8	2399	2323 0	62 1	65			

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
08	42044 X	42044	-0-	-0-	287246	11/02/2019	6957	10583	10818	-	20775			
09	39450 X	38453	-0-	-997			6116	6096	0	69	1	207		
*10	39866 X	35978	-0-	-3888			6079	5938	0	92	1	253		
11	40680 X	24966	-0-	-15714			3926	3811	0	92	1	275		
12	42036 X	31418	-0-	-10618			5512	5606	0	57	1	120		
01	0	23432	-0-	23432	23432		4542	4530	0	38	1	94		

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
08	42439 X	39704	-0-	-2735	287248	04/27/2020	5828	5748	0	29	1	214		
09	41070 X	36345	-0-	-4725			5128	5116	0	52	1	174		
*10	42439 X	32914	-0-	-9525			5169	5058	0	67	1	216		
11	38430 X	30025	-0-	-8405			4567	4373	0	88	1	321		
12	39711 X	21644	-0-	-18067			3219	3430	0	38	1	70		
01	0	30999	-0-	30999	30999		5140	5055	0	49	1	106		

LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
08	23963 X	1900	-0-	-22063	287261	02/23/2019	1640	1668	1	7	8	55		
09	23010 X	-0-	-0-	-23010			-0-	55	1			-0-		
10	0	345	-0-	345			87	85	1			2		
11	0	15419	-0-	15419	15764		3663	3411	1	39	8	215		
12	0	21468	-0-	21468	37232		4291	4272	1	37	8	197		
01	0	14573	-0-	14573	51805		3237	3248	1	1	8	185		

LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:		4H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
08	28210 X	21541	-0-	-6669	287262	02/22/2019	3702	3699	1	8	8	124		
09	25410 X	25394	-0-	-16			4117	4035	1	4	8	202		
10	0	24596	-0-	24596	24596		4250	4365	1			87		
11	0	20306	-0-	20306	44902		3444	3316	1	12	8	203		
12	0	20518	-0-	20518	65420		3475	3504	1	13	8	161		
01	0	21896	-0-	21896	87316		3994	3926	1			229		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-	18631				
08		24397 X	20733	-0-	-3664	-0-	18537 2142	2 9	54	4	Y	1947	1967	1	7	8	64
09		21570 X	20131	-0-	-1439	-0-	18213	2	1918	9	Y	1744	1721	1	3	8	84
10		0	21025	-0-	21025	21025	18334	2	2691	9	Y	2446	2481	1			49
11		0	17900	-0-	17900	38925	15271	2	44	4	Y	2350	2253	1	9	8	137
12		0	18012	-0-	18012	56937	15638	2	46	4	Y	2116	2145	1	11	8	97
01		0	18906	-0-	18906	75843	16565 2299	2 9	42	4	Y	2090	2069	1			118
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-	18688				
08		14353 X	7566	-0-	-6787	-0-	2845 4644	2 9	77	4	Y	4222	4236	1	6	8	143
09		11580 X	7258	-0-	-4322	-0-	3111	2	4147	9	Y	3770	3723	1	3	8	187
10		0	5532	-0-	5532	5532	1915	2	3617	9	Y	3288	3405	1			70
11		0	3350	-0-	3350	8882	200	2	61	4	Y	2808	2698	1	9	8	171
12		0	12241	-0-	12241	21123	3089 9168	9 2	59	4	Y	2740	2774	1	9	8	128
01		0	17241	-0-	17241	38364	3014 12987 4190	9 2 9	64	4	Y	3809	3718	1			219
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-	18598				
08		20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-	-0-	1	-0-		Y	-0-	52	1			-0-
09		19350 X	10616	-0-	-8734	-0-	7617	2	2999	9	Y	2726	2588	1	3	8	135
10		0	15575	-0-	15575	15575	11329	2	4246	9	Y	3860	3914	1			81
11		0	14956	-0-	14956	30531	11126	2	3830	9	Y	3482	3340	1	14	8	209
12		0	15122	-0-	15122	45653	11533	2	4	4	Y	3259	3300	1	15	8	153
01		0	16894	-0-	16894	62547	3585 13115	9 2	3779	9	Y	3435	3390	1			198
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	-	20877				
08		37169 X	34827	-0-	-2342	-0-	34 6041	1 9	28752	2	Y	5492	5419	0	28	1	202
09		35970 X	35555	-0-	-415	-0-	40 7447	1 9	28068	2	Y	6770	6689	0	53	1	230
*10		37169 X	21622	-0-	-15547	-0-	62 3331	1 9	18229	2	Y	3028	3081	0	50	1	126
11		35970 X	16452	-0-	-19518	-0-	64 2812	1 9	13576	2	Y	2556	2451	0	52	1	179
12		37169 X	26984	-0-	-10185	-0-	100 5309	1 9	21575	2	Y	4826	4826	0	71	1	105
01		0	28635	-0-	28635	28635	76 5297	1 9	23262	2	Y	4815	4766	0	55	1	99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20305 X	19188	-0-	-1117	-0-	15438	2	78	4	Y	3338	3356	1	9	8	112
09	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	27813	2	9359	9	Y	8508	8196	1	4	8	420
10	0	26930	-0-	26930	26930	19444	2	7486	9	Y	6805	7083	1			142
11	0	2261	-0-	2261	29191	2034	2	3	4	Y	204	333	1	1	8	12
12	0	15891	-0-	15891	45082	12601	2	67	4	Y	2930	2787	1	19	8	136
01	0	2263	-0-	2263	47345	1374	2	9	4	Y	800	890	1			46

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

*06	12420 X	66	-0-	-12354	-0-	35	2	3	4	N	25					226
*07	12276 X	46	-0-	-12230	-0-	28	9	15	4	N	-0-					226
08	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	31	2			N	9					235
09	5130 X	1463	-0-	-3667	-0-	1059	2	43	4	N	328	384	1			179
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	361	9			N	-0-					179
11	60 X	16	-0-	-44	-0-	1	2	2	4	N	11					190
*12	1519 X	117	-0-	-1402	-0-	12	9	105	9	N	95	140	1			145
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	12	4			N	-0-					101

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

08	38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	34982	2	82	4	Y	2794	2800	1			119
09	36661 X	36661	-0-	-0-	-0-	3073	9	88	4	Y	2464	2487	1			96
*10	36115 X	33569	-0-	-2546	-0-	33863	2	245	4	Y	2602	2536	1			162
11	36900 X	28644	-0-	-8256	-0-	2710	9	44	4	Y	1966	2038	1	15	8	75
12	38130 X	21168	-0-	-16962	-0-	30462	2	255	4	Y	1181	1133	1	4	8	119
01	0	6824	-0-	6824	6824	2862	9	29	4	Y	434	451	1			102

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

08	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	24036	2	147	4	Y	2591	2560	1			112
09	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	2850	9	149	4	Y	2102	2132	1			82
*10	21731 X	11330	-0-	-10401	-0-	21986	2	183	4	Y	1335	1333	1			84
11	26160 X	17935	-0-	-8225	-0-	2312	9	46	4	Y	1552	1564	1	12	8	60
12	27032 X	10521	-0-	-16511	-0-	9678	2	134	4	Y	823	794	1	3	8	86
01	0	4649	-0-	4649	4649	1469	9	23	4	Y	412	397	1			101

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 #:	10H	RRCID ->	287620	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10218	-	20455				
08		26784 X	25661	-0-	-1123	-0-	22792 2 2331 9	538 4	Y	2119	2125 1					98
09		25920 X	25811	-0-	-109	-0-	23440 2 2313 9	58 4	Y	2103	2115 1					86
*10		32811 X	32811	-0-	-0-	-0-	29958 2 2662 9	191 4	Y	2420	2348 1					158
*11		27969 X	27969	-0-	-0-	-0-	25870 2 2053 9	46 4	Y	1866	1934 1	15 8				75
12		26660 X	19518	-0-	-7142	-0-	18098 2 1191 9	229 4	Y	1083	1035 1	4 8				119
01		0	11146	-0-	11146	11146	10416 2 691 9	39 4	Y	628	583 1					164
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10314	-	20316				
08		32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	28690 2 3224 9	150 4	Y	2931	2950 1					123
09		26880 X	26877	-0-	-3	-0-	24357 2 2451 9	69 4	Y	2228	2265 1					86
*10		28241 X	25100	-0-	-3141	-0-	22730 2 2138 9	232 4	Y	1944	1912 1					118
11		31020 X	19717	-0-	-11303	-0-	17857 2 1821 9	39 4	Y	1655	1696 1	13 8				64
12		32054 X	2259	-0-	-29795	-0-	2075 2 149 9	35 4	Y	135	184 1	1 8				14
01		0	337	-0-	337	337	324 2 6 9	7 4	Y	5	18 1					1
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026				
08		63023 X	60664	-0-	-2359	-0-	64 1 86 4	53980 2 6534 9	Y	5940	5832 0	45 1				218
09		60990 X	55266	-0-	-5724	-0-	71 1 83 4	49347 2 5765 9	Y	5241	5202 0	80 1				177
*10		63023 X	40499	-0-	-22524	-0-	121 1 68 4	35689 2 4621 9	Y	4201	4115 0	84 1				174
11		58710 X	18158	-0-	-40552	-0-	76 1 39 4	16057 2 1986 9	Y	1805	1800 0	54 1				125
12		60667 X	12021	-0-	-48646	-0-	45 1 37 4	9741 2 2198 9	Y	1998	2059 0	19 1				44
01		0	37142	-0-	37142	37142	106 1 69 4	32125 2 4842 9	Y	4402	4295 0	60 1				91
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	-	20764				
08		44361 X	38171	-0-	-6190	-0-	200 1 6195 9	31776 2	Y	5632	5592 0	31 1				89
09		42090 X	29398	-0-	-12692	-0-	139 1 2393 9	26866 2	Y	2175	2149 0	51 1				63
*10		43493 X	31371	-0-	-12122	-0-	157 1 101 4	28645 2 2468 9	Y	2244	2126 0	79 1				101
11		39270 X	22872	-0-	-16398	-0-	103 1 22 4	20083 2 2664 9	Y	2422	2381 0	67 1				74
12		38161 X	21995	-0-	-16166	-0-	104 1 23 4	18918 2 2950 9	Y	2682	2655 0	54 1				43
01		0	21482	-0-	21482	21482	98 1 118 4	18681 2 2585 9	Y	2350	2272 0	50 1				71

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	-		21247				
08	83204 X	71000	-0-	-12204	-0-	241 1 5953 9	64806 2	Y	5412	5375 0 1 8	54 1	1	85	
09	80130 X	69156	-0-	-10974	-0-	174 1 5905 9	63077 2	Y	5368	5189 0 5 8	102 1	1	157	
*10	82708 X	68995	-0-	-13713	-0-	185 1 112 4	62564 2 6134 9	Y	5576	5327 0 5 8	147 1	1	254	
11	80040 X	63209	-0-	-16831	-0-	154 1 45 4	57512 2 5498 9	Y	4998	4789 0 1 8	314 1	1	148	
12	77562 X	66799	-0-	-10763	-0-	173 1 45 4	61068 2 5513 9	Y	5012	4790 0 7 8	285 1	1	78	
01	0	67073	-0-	67073	67073	179 1 221 4	60676 2 5997 9	Y	5452	5107 0	263 1	1	160	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	-		18033				
08	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	354 1 82 4	26427 2 2811 9	Y	2555	2424 0	28 1	1	343	
09	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	510 1 82 4	24834 2 2581 9	Y	2346	2196 0 4 8	51 1	1	438	
*10	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	370 1 71 4	25126 2 2638 9	Y	2398	2288 0 4 8	75 1	1	469	
*11	28710 X	13040	-0-	-15670	-0-	492 1 43 4	11357 2 1148 9	Y	1044	1155 0	35 1	1	323	
12	29667 X	23686	-0-	-5981	-0-	1611 1 45 4	19952 2 2078 9	Y	1889	1708 0	53 1	1	451	
01	0	19627	-0-	19627	19627	2488 1 63 4	14777 2 2299 9	Y	2090	1745 0	36 1	1	760	
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	-		17921				
08	T. A.	10474	-0-	10474	28863	283 1 69 4	9033 2 1089 9	Y	990	1013 0	9 1	1	133	
09	42424 X	13561	-0-	-28863	-0-	469 1 77 4	11517 2 1498 9	Y	1362	1213 0 6 8	21 1	1	255	
*10	12059 X	10608	-0-	-1451	-0-	319 1 56 4	9008 2 1225 9	Y	1114	1120 0 6 8	24 1	1	219	
*11	11670 X	4474	-0-	-7196	-0-	408 1 40 4	3367 2 659 9	Y	599	619 0	11 1	1	188	
12	14012 X	1114	-0-	-12898	-0-	991 1 6 4	27 2 90 9	Y	82	250 0			20	
01	0	1955	-0-	1955	1955	1936 1	19 4	Y	-0-	20 0			-0-	
STATE APACHE 57		WELL #:	1602H	RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	-		18076				
08	29264 X	24474	-0-	-4790	-0-	22253 2 2217 9	4 4	Y	2015	1960 0	21 1	1	78	
09	28320 X	20046	-0-	-8274	-0-	19078 2	968 9	Y	880	878 0 5 8	35 1	1	40	
*10	27590 X	22622	-0-	-4968	-0-	20612 2	2010 9	Y	1827	1734 0 10 8	55 1	1	68	
11	23670 X	22903	-0-	-767	-0-	20657 2	2246 9	Y	2042	1964 0	78 1	1	68	
*12	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23451 2	2124 9	Y	1931	1865 0	76 1	1	58	
01	0	25998	-0-	25998	25998	23363 2	2635 9	Y	2395	2271 0	70 1	1	112	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//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 APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
08	47523 X	41345	-0-	-6178	-0-	38310 2994	2 9	41	4	Y	2722	2745	0	35	1	106
09	45990 X	35496	-0-	-10494	-0-	33061 2398	2 9	37	4	Y	2180	2116	0	59	1	100
*10	47523 X	31586	-0-	-15937	-0-	29347 2208	2 9	31	4	Y	2007	1945	0	76	1	74
11	43440 X	34377	-0-	-9063	-0-	31251 3089	2 9	37	4	Y	2808	2674	0	115	1	93
12	44888 X	41947	-0-	-2941	-0-	38073 3830	2 9	44	4	Y	3482	3350	0	119	1	105
01	0	31281	-0-	31281	31281	29302 1951	2 9	28	4	Y	1774	1713	0	85	1	81
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
08	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	33086 4904	2 9	57	4	Y	4458	4432	0	31	1	174
09	34980 X	34290	-0-	-690	-0-	29467 4766	2 9	57	4	Y	4333	4232	0	53	1	203
*10	37747 X	37747	-0-	-0-	-0-	34123 3573	2 9	51	4	Y	3248	3224	0	89	1	121
*11	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	31550 4061	2 9	51	4	Y	3692	3574	0	116	1	123
12	36146 X	31726	-0-	-4420	-0-	27632 4047	2 9	47	4	Y	3679	3602	0	87	1	112
01	0	34661	-0-	34661	34661	29410 5190	2 9	61	4	Y	4718	4521	0	86	1	223
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
08	23932 X	23329	-0-	-603	-0-	3 2	1 4	20499	2	Y	2568	2507	0	25	1	87
09	24000 X	20067	-0-	-3933	-0-	4 2497	1 9	17566	2	Y	2270	2214	0	42	1	90
*10	24800 X	12720	-0-	-12080	-0-	20 5	1 4	9651	2	Y	2767	2710	0	34	1	98
11	24000 X	2629	-0-	-21371	-0-	31 7	1 4	2000	2	Y	537	608	0	10	1	17
12	23343 X	7231	-0-	-16112	-0-	36 30	1 4	6620	2	Y	495	469	0	28	1	15
01	0	20799	-0-	20799	20799	100 1	1 4	18016	2	Y	2438	2320	0	42	1	91
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
08	36921 X	9916	-0-	-27005	-0-	3 2	1 4	6665	2	Y	2951	2935	0	6	1	100
09	35730 X	10355	-0-	-25375	-0-	5 2943	1 9	7407	2	Y	2675	2640	0	14	1	108
*10	36921 X	21259	-0-	-15662	-0-	37 9	1 4	16341	2	Y	4429	4312	0	44	1	157
11	35010 X	28370	-0-	-6640	-0-	77 17	1 4	22139	2	Y	5579	5474	0	84	1	176
12	34286 X	2461	-0-	-31825	-0-	57 46	1 4	2127	2	Y	210	372	0	7	1	7
01	0	7422	-0-	7422	7422	45 2219	1 9	5158	2	Y	2017	1928	0	20	1	76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617 - 20526					
08		44361 X	35577	-0-	-8784	-0-	30984 4469	2 9	124	4	Y	4063	4118	1	1 8	235
09		42930 X	29119	-0-	-13811	-0-	25458 3550	2 9	111	4	Y	3227	3335	1		127
10		0	31212	-0-	31212	31212	27260 3839	2 9	113	4	Y	3490	3388	1		229
11		0	31598	-0-	31598	62810	27105 4378	2 9	115	4	Y	3980	3985	1	1 8	223
12		0	31074	-0-	31074	93884	28320 2619	2 9	135	4	Y	2381	2530	1	1 8	73
01		0	35574	-0-	35574	129458	31556 3903	2 9	115	4	Y	3548	3467	1		154
		MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940 - 16757			
08		19406 X	17147	-0-	-2259	-0-	14633 2482	2 9	32	4	Y	2256	2224	0	2 1	41
09		18780 X	15902	-0-	-2878	-0-	13700 2170	2 9	32	4	Y	1973	1961	0	5 1	48
*10		19406 X	15464	-0-	-3942	-0-	13074 1960	2 9	430	4	Y	1782	1772	0	17 1	34
11		18690 X	14682	-0-	-4008	-0-	12664 1989	2 9	29	4	Y	1808	1733	0	21 1	81
12		18538 X	14418	-0-	-4120	-0-	12082 1992	2 9	344	4	Y	1811	1839	0	16 1	32
01		0	16444	-0-	16444	16444	13605 2804	2 9	35	4	Y	2549	2516	0	24 1	33
		STATE CORREA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710 - 20788			
08		33387 X	27570	-0-	-5817	-0-	182 8	1 4	27018	2	Y	329	318	0	25 1	5
09		35550 X	26443	-0-	-9107	-0-	130 6	1 4	25974	2	Y	303	252	0	47 1	8
*10		36735 X	26645	-0-	-10090	-0-	143 62	1 4	25876	2	Y	513	431	0	68 1	21
11		35550 X	15386	-0-	-20164	-0-	84 41	1 4	13825	2	Y	1305	1235	0	51 1	40
12		33976 X	24060	-0-	-9916	-0-	101 15	1 4	22407	2	Y	1397	1342	0	71 1	22
01		0	24405	-0-	24405	24405	108 118	1 4	23233	2	Y	860	789	0	69 1	24
		STATE CORREA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020				TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943 - 21024			
08		49507 X	42712	-0-	-6795	-0-	198 29	1 4	38097	2	Y	3989	3970	0	31 1	63
09		47910 X	38378	-0-	-9532	-0-	136 28	1 4	34112	2	Y	3729	3627	0	54 1	110
*10		48298 X	38697	-0-	-9601	-0-	153 87	1 4	34158	2	Y	3908	3759	0	79 1	179
11		46020 X	31568	-0-	-14452	-0-	126 56	1 4	27884	2	Y	3184	3179	0	85 1	98
12		47554 X	38331	-0-	-9223	-0-	139 33	1 4	33637	2	Y	4111	4049	0	88 1	66
01		0	43083	-0-	43083	43083	142 173	1 4	37960	2	Y	4371	4213	0	92 1	132

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	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * 01/02/2020	C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF.12051	* * - 16786	EOM BALANCE
08	22506 X	22111	-0-	-395	-0-	16712 5345 9	2	54	4	Y	4859	4791 42 8	0	2 1	76
09	21780 X	19013	-0-	-2767	-0-	14767 4238 9	2	8	4	Y	3853	3791 0	0	6 1	132
*10	22506 X	21255	-0-	-1251	-0-	15968 4939 9	2	348	4	Y	4490	4445 12 8	0	24 1	141
11	21780 X	20801	-0-	-979	-0-	15513 4996 9	2	292	4	Y	4542	4409 9 8	0	30 1	235
12	22506 X	21553	-0-	-953	-0-	16378 5102 9	2	73	4	Y	4638	4760 4 8	0	64 1	45
01	0	22647	-0-	22647	22647	17600 4890 9	2	157	4	Y	4445	4336 11 8	0	39 1	104
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	- 16683			
08	15469 X	13790	-0-	-1679	-0-	12166 1588 9	2	36	4	Y	1444	1397 30 8	0	2 1	22
09	14970 X	11670	-0-	-3300	-0-	10082 1582 9	2	6	4	Y	1438	1407 0	0	4 1	49
*10	15469 X	13926	-0-	-1543	-0-	11243 2399 9	2	284	4	Y	2181	2136 9 8	0	17 1	68
11	14910 X	13497	-0-	-1413	-0-	10870 2386 9	2	241	4	Y	2169	2098 6 8	0	21 1	112
*12	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	11820 2432 9	2	61	4	Y	2211	2262 3 8	0	37 1	21
01	0	15696	-0-	15696	15696	13285 2283 9	2	128	4	Y	2075	2009 8 8	0	31 1	48
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	- 16765			
08	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	9208 2813 9	2	30	4	Y	2557	2524 16 8	0	1 1	40
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	9862 2940 9	2	6	4	Y	2673	2618 0	0	3 1	92
*10	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	11721 4151 9	2	310	4	Y	3774	3725 6 8	0	16 1	119
*11	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	10631 4750 9	2	259	4	Y	4318	4191 4 8	0	18 1	224
*12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11037 1895 9	2	64	4	Y	1723	1898 2 8	0	30 1	17
01	0	14359	-0-	14359	14359	12151 2074 9	2	134	4	Y	1885	1829 5 8	0	24 1	44
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	- 16805			
08	22568 X	19534	-0-	-3034	-0-	17090 2402 9	2	42	4	Y	2184	2138 37 8	0	2 1	34
09	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	20105 2362 9	2	8	4	Y	2147	2100 0	0	8 1	73
*10	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	21580 2668 9	2	399	4	Y	2425	2379 13 8	0	31 1	75
11	21450 X	20899	-0-	-551	-0-	18137 2444 9	2	318	4	Y	2222	2141 9 8	0	33 1	114
12	22568 X	20919	-0-	-1649	-0-	18334 2508 9	2	77	4	Y	2280	2323 4 8	0	45 1	22
01	0	21314	-0-	21314	21314	18712 2439 9	2	163	4	Y	2217	2137 11 8	0	40 1	51

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 #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10428			PERF.10658 - 20726				
08		49197 X	49197	-0-	-0-	142	1	44193	2	Y	4319	4264	0	42	1	86		
						111	4	4751	9									
09		48402 X	48402	-0-	-0-	139	1	43466	2	Y	4329	4136	0	80	1	195		
						35	4	4762	9									
*10		48256 X	48256	-0-	-0-	299	1	42945	2	Y	4518	4517	0	115	1	76		
						42	4	4970	9									
11		44670 X	43889	-0-	-781	325	1	38822	2	Y	4266	4067	0	148	1	127		
						49	4	4693	9									
12		46159 X	39071	-0-	-7088	237	1	34373	2	Y	3916	3838	0	112	1	91		
						153	4	4308	9									
01		0	38586	-0-	38586	206	1	34190	2	Y	3782	3695	0	103	1	75		
						30	4	4160	9									
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10447			PERF.10700 - 20781		
08		43245 X	36588	-0-	-6657	98	1	30562	2	Y	5284	5146	0	34	1	106		
						116	4	5812	9									
09		41850 X	2232	-0-	-39618	6	1	1916	2	Y	260	346	0	4	1	12		
						24	4	286	9									
*10		42842 X	80	-0-	-42762	3	2	31	4	Y	42	49	0	4	8	1		
						46	9											
11		35400 X	314	-0-	-35086	15	2	24	4	Y	250	243	0			8		
						275	9											
12		36580 X	24395	-0-	-12185	137	1	19995	2	Y	3746	3595	0	71	1	87		
						142	4	4121	9									
01		0	27408	-0-	27408	139	1	23094	2	Y	3767	3702	0	76	1	76		
						31	4	4144	9									
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10455			PERF.10721 - 20852		
08		80197 X	60964	-0-	-19233	167	1	51906	2	Y	8083	8013	0	50	1	162		
						8891	9											
09		77610 X	67782	-0-	-9828	187	1	58678	2	Y	8106	7786	0	111	1	366		
						8917	9											
*10		80197 X	62211	-0-	-17986	370	1	53290	2	Y	7728	7810	0	146	1	132		
						50	4	8501	9									
11		77610 X	61514	-0-	-16096	445	1	53103	2	Y	7185	6896	0	207	1	214		
						62	4	7904	9									
12		80197 X	54830	-0-	-25367	328	1	47543	2	Y	6114	6026	0	158	1	142		
						234	4	6725	9									
01		0	56014	-0-	56014	299	1	49584	2	Y	5542	5421	0	153	1	110		
						35	4	6096	9									
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10518			PERF.10690 - 15410		
08		45384 X	31354	-0-	-14030	89	1	27642	2	Y	3225	3196	0	25	1	64		
						75	4	3548	9									
09		43920 X	36108	-0-	-7812	103	1	32105	2	Y	3520	3365	0	58	1	159		
						28	4	3872	9									
*10		45384 X	34853	-0-	-10531	215	1	30886	2	Y	3381	3399	0	81	1	57		
						33	4	3719	9									
*11		41130 X	41130	-0-	-0-	309	1	36848	2	Y	3569	3385	0	136	1	105		
						47	4	3926	9									
12		37324 X	27625	-0-	-9699	167	1	24176	2	Y	2868	2830	0	76	1	66		
						127	4	3155	9									
01		0	29717	-0-	29717	156	1	25947	2	Y	3261	3186	0	76	1	65		
						27	4	3587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//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 DIAGON ALLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	289164	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10725	- 20795				
08	74958 X	55553	-0-	-19405	-0-	154 164	1 4	48186 7049	2 9	Y	6408	6315	0	50	1	128
09	82980 X	51695	-0-	-31285	-0-	143 50	1 4	44865 6637	2 9	Y	6034	5794	0	91	1	272
*10	85746 X	49875	-0-	-35871	-0-	303 61	1 4	43747 5764	2 9	Y	5240	5290	0	128	1	89
11	82980 X	39574	-0-	-43406	-0-	287 70	1 4	34510 4707	2 9	Y	4279	4098	0	143	1	127
12	55552 X	50246	-0-	-5306	-0-	305 294	1 4	44444 5203	2 9	Y	4730	4624	0	123	1	110
01	0	49159	-0-	49159	49159	263 56	1 4	43837 5003	2 9	Y	4548	4454	0	113	1	91
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #:		2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10707	- 20845				
08	53258 X	41343	-0-	-11915	-0-	112 146	1 4	34970 6115	2 9	Y	5559	5453	0	73	1	110
09	43740 X	34965	-0-	-8775	-0-	94 43	1 4	29568 5260	2 9	Y	4782	4553	0	120	1	213
*10	42656 X	33922	-0-	-8734	-0-	203 53	1 4	29341 4325	2 9	Y	3932	3993	0	79	1	67
11	41280 X	27542	-0-	-13738	-0-	193 60	1 4	23334 3955	2 9	Y	3595	3465	0	89	1	108
12	42656 X	24935	-0-	-17721	-0-	145 199	1 4	21131 3460	2 9	Y	3145	3111	0	69	1	73
01	0	24988	-0-	24988	24988	119 41	1 4	19991 4837	2 9	Y	4397	4320	0	61	1	89
LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11625	- 21527				
08	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	31827 9502	2 9	146	4	Y	8638	8608	1	5	8	106
09	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	29584 8974	2 9	107	4	Y	8158	8213	1			51
*10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	31488 9455	2 9	133	4	Y	8595	8556	1	2	8	88
*11	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	28276 8566	2 9	321	4	Y	7787	7803	1			72
*12	33216 X	33216	-0-	-0-	-0-	24783 8032	2 9	401	4	Y	7302	7250	1	14	8	110
01	0	38760	-0-	38760	38760	29816 8902	2 9	42	4	Y	8093	8049	1	1	8	153
APOLLO 7		WELL #:		8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.12242	- 16841				
08	15903 X	14778	-0-	-1125	-0-	13341 1399	2 9	38	4	Y	1272	1252	0	1	1	46
09	15000 X	11718	-0-	-3282	-0-	10381 1296	2 9	41	4	Y	1178	1169	0	4	1	51
*10	15531 X	10155	-0-	-5376	-0-	8637 1470	2 9	48	4	Y	1336	1306	0	13	1	63
11	15030 X	7354	-0-	-7676	-0-	6284 1034	2 9	36	4	Y	940	946	0	12	1	41
12	15531 X	7493	-0-	-8038	-0-	6389 1066	2 9	38	4	Y	969	979	0	10	1	19
01	0	7296	-0-	7296	7296	6136 1122	2 9	38	4	Y	1020	992	0	14	1	29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896																
08	17794 X	11964	-0-	-5830	-0-	10042	2	40	4	Y	1711	1688	0	1	1	62
						1882	9					19	8			
09	17220 X	12675	-0-	-4545	-0-	10516	2	49	4	Y	1918	1893	0	4	1	83
						2110	9									
*10	16213 X	12389	-0-	-3824	-0-	10145	2	52	4	Y	1993	1960	0	14	1	95
						2192	9					7	8			
11	14850 X	12041	-0-	-2809	-0-	9747	2	50	4	Y	2040	2023	0	17	1	90
						2244	9					5	8			
12	14508 X	12190	-0-	-2318	-0-	9980	2	50	4	Y	1964	1999	0	14	1	39
						2160	9					2	8			
01	0	11579	-0-	11579	11579	9437	2	48	4	Y	1904	1864	0	19	1	54
						2094	9					6	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709																
08	1736 X	134	-0-	-1602	-0-	21	2	2	4	Y	101	103	0			4
						111	9									
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	5	0			-0-
*10	1209 X	133	-0-	-1076	-0-	18	2	2	4	Y	103	98	0			5
						113	9									
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889																
08	12059 X	8371	-0-	-3688	-0-	7011	2	27	4	Y	1212	1204	0	1	1	44
						1333	9					11	8			
09	11670 X	3538	-0-	-8132	-0-	1758	2	35	4	Y	1586	1561	0	1	1	68
						1745	9									
*10	12059 X	9784	-0-	-2275	-0-	8049	2	39	4	Y	1542	1521	0	12	1	73
						1696	9					4	8			
11	11670 X	10403	-0-	-1267	-0-	8465	2	40	4	Y	1725	1703	0	16	1	76
						1898	9					3	8			
12	11191 X	10415	-0-	-776	-0-	8555	2	39	4	Y	1655	1684	0	13	1	33
						1821	9					1	8			
01	0	9629	-0-	9629	9629	7926	2	36	4	Y	1515	1484	0	18	1	43
						1667	9					3	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818																
08	18011 X	14007	-0-	-4004	-0-	12265	2	38	4	Y	1549	1529	0	2	1	56
						1704	9					22	8			
09	17430 X	12912	-0-	-4518	-0-	11096	2	44	4	Y	1611	1594	0	4	1	69
						1772	9									
*10	17453 X	12114	-0-	-5339	-0-	10162	2	47	4	Y	1732	1699	0	13	1	82
						1905	9					7	8			
11	16890 X	11105	-0-	-5785	-0-	9318	2	43	4	Y	1585	1577	0	15	1	70
						1744	9					5	8			
12	17453 X	11566	-0-	-5887	-0-	9738	2	45	4	Y	1621	1644	0	13	1	32
						1783	9					2	8			
01	0	10756	-0-	10756	10756	9045	2	42	4	Y	1517	1482	0	18	1	43
						1669	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 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 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	

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824															
08	18662 X	11983	-0-	-6679	-0-	11266 695 9	2	22	4	Y	632	642 17 8	0	1 1	23
09	18060 X	10905	-0-	-7155	-0-	10130 749 9	2	26	4	Y	681	672 0	0	3 1	29
*10	16616 X	10430	-0-	-6186	-0-	9642 759 9	2	29	4	Y	690	672 6 8	0	9 1	32
11	15930 X	11106	-0-	-4824	-0-	10400 679 9	2	27	4	Y	617	604 5 8	0	13 1	27
12	16461 X	11620	-0-	-4841	-0-	11230 365 9	2	25	4	Y	332	340 2 8	0	11 1	6
01	0	11714	-0-	11714	11714	10983 704 9	2	27	4	Y	640	606 6 8	0	16 1	18

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876															
08	13578 X	12509	-0-	-1069	-0-	10587 1887 9	2	35	4	Y	1715	1687 11 8	0	1 1	63
09	12510 X	11787	-0-	-723	-0-	9786 1962 9	2	39	4	Y	1784	1767 0	0	3 1	77
*10	12462 X	9750	-0-	-2712	-0-	8423 1296 9	2	31	4	Y	1178	1187 3 8	0	9 1	56
11	12120 X	10090	-0-	-2030	-0-	8385 1667 9	2	38	4	Y	1515	1489 3 8	0	12 1	67
12	12524 X	11582	-0-	-942	-0-	9771 1771 9	2	40	4	Y	1610	1633 1 8	0	11 1	32
01	0	11448	-0-	11448	11448	9704 1706 9	2	38	4	Y	1551	1520 3 8	0	16 1	44

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887															
08	12617 X	11365	-0-	-1252	-0-	9888 1447 9	2	30	4	Y	1315	1295 13 8	0	1 1	48
09	12210 X	10814	-0-	-1396	-0-	9318 1463 9	2	33	4	Y	1330	1318 0	0	3 1	57
*10	12152 X	8511	-0-	-3641	-0-	7090 1388 9	2	33	4	Y	1262	1245 4 8	0	10 1	60
11	11490 X	8207	-0-	-3283	-0-	6703 1471 9	2	33	4	Y	1337	1323 3 8	0	12 1	59
12	11501 X	9368	-0-	-2133	-0-	7681 1650 9	2	37	4	Y	1500	1517 1 8	0	11 1	30
01	0	7444	-0-	7444	7444	5949 1462 9	2	33	4	Y	1329	1305 4 8	0	13 1	37

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551															
08	38874 X	26216	-0-	-12658	-0-	20654 5430 9	2	132	4	Y	4936	4916 1	1	2 8	61
09	30780 X	23916	-0-	-6864	-0-	18811 5008 9	2	97	4	Y	4553	4586 1	1		28
*10	27342 X	22303	-0-	-5039	-0-	17629 4560 9	2	114	4	Y	4145	4129 1	1	1 8	43
11	25380 X	20527	-0-	-4853	-0-	16697 3530 9	2	300	4	Y	3209	3222 1	1		30
12	26226 X	19935	-0-	-6291	-0-	15909 3607 9	2	419	4	Y	3279	3254 1	1	6 8	49
01	0	22752	-0-	22752	22752	18170 4541 9	2	41	4	Y	4128	4098 1	1	1 8	78

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//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
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435	- 21627			
08	50406 X	34306	-0-	-16100	-0-	26790	2	153	4	Y	6694	6658	1	3	8	82
09	48270 X	33282	-0-	-14988	-0-	26377	2	112	4	Y	6175	6219	1			38
*10	38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	31131	2	148	4	Y	6998	6962	1	2	8	72
*11	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	26327	2	356	4	Y	6204	6218	1			58
12	34379 X	19165	-0-	-15214	-0-	14484	2	356	4	Y	3932	3924	1	7	8	59
01	0	28793	-0-	28793	28793	21882	2	43	4	Y	6244	6184	1			119
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11603	- 21560			
08	73687 X	55697	-0-	-17990	-0-	43079	2	156	4	Y	11329	11288	1	4	8	139
09	71310 X	54219	-0-	-17091	-0-	42236	2	118	4	Y	10786	10858	1			67
*10	58621 X	54372	-0-	-4249	-0-	42366	2	128	4	Y	10798	10751	1	3	8	111
11	55740 X	46580	-0-	-9160	-0-	36411	2	360	4	Y	8917	8945	1			83
12	57598 X	44319	-0-	-13279	-0-	33933	2	516	4	Y	8973	8904	1	17	8	135
01	0	51909	-0-	51909	51909	41283	2	52	4	Y	9613	9565	1	1	8	182
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:		6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11634	- 21623			
08	49104 X	42779	-0-	-6325	-0-	33464	2	143	4	Y	8338	8303	1	4	8	102
09	47520 X	39731	-0-	-7789	-0-	31137	2	102	4	Y	7720	7774	1			48
*10	43431 X	42414	-0-	-1017	-0-	33222	2	130	4	Y	8238	8201	1	2	8	83
11	42030 X	37176	-0-	-4854	-0-	29385	2	321	4	Y	6791	6812	1			62
12	42780 X	30293	-0-	-12487	-0-	23456	2	394	4	Y	5857	5821	1	11	8	87
01	0	38026	-0-	38026	38026	30105	2	42	4	Y	7163	7114	1	1	8	135
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:		5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11676	- 21433			
08	66743 X	42902	-0-	-23841	-0-	33201	2	125	4	Y	8705	8670	1	4	8	107
09	58740 X	39656	-0-	-19084	-0-	30770	2	90	4	Y	7996	8053	1			50
*10	43338 X	42013	-0-	-1325	-0-	32611	2	111	4	Y	8446	8407	1	2	8	87
11	41940 X	38275	-0-	-3665	-0-	29406	2	269	4	Y	7818	7832	1			73
12	42904 X	30763	-0-	-12141	-0-	23346	2	332	4	Y	6441	6405	1	12	8	97
01	0	39036	-0-	39036	39036	30619	2	35	4	Y	7620	7571	1	1	8	145

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	TOTAL	DEPTH	PERF.	WARD	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	DEPTH	DEPTH	12055	12236 - 22218	
08	98363 X	25152	-0-	-73211	-0-	22212 2 2882 9	58 4	Y	2620	2583 1	5 8		32	
09	117433 X	117433	-0-	-0-	-0-	103871 2 13349 9	213 4	Y	12135	12093 1			74	
*10	126574 X	126574	-0-	-0-	-0-	111236 2 15074 9	264 4	Y	13704	13638 1	4 8		136	
*11	103077 X	103077	-0-	-0-	-0-	87698 2 14814 9	565 4	Y	13467	13480 1			123	
12	121334 X	53842	-0-	-67492	-0-	46261 2 7151 9	430 4	Y	6501	6516 1	12 8		96	
01	0	77191	-0-	77191	77191	71515 2 5616 9	60 4	Y	5105	5106 1	3 8		92	

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753				
08	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	141 1 156 4	43912 2 5572 9	Y	5065	4984 0	45 1		101	
09	72045 X	72045	-0-	-0-	-0-	217 1 60 4	67623 2 4145 9	Y	3768	3549 0	7 8	147 1	166	
*10	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	99 1 31 4	14348 2 2956 9	Y	2687	2754 0	8 8	45 1	46	
*11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	67 1 39 4	8161 2 2778 9	Y	2525	2458 0		37 1	76	
*12	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	123 1 160 4	18060 2 3829 9	Y	3481	3406 0	1 8	69 1	81	
01	0	6504	-0-	6504	6504	31 1 10 4	5257 2 1206 9	Y	1096	1136 0	19 1		22	

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808				
08	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	80 1 99 4	25071 2 3546 9	Y	3224	3176 0	22 1		64	
09	18660 X	14088	-0-	-4572	-0-	37 1 24 4	11685 2 2342 9	Y	2129	2069 0	5 8	23 1	96	
*10	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	244 1 56 4	35446 2 6284 9	Y	5713	5603 0	6 8	103 1	97	
*11	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	267 1 70 4	32182 2 4963 9	Y	4512	4342 0		132 1	135	
12	28799 X	21490	-0-	-7309	-0-	123 1 182 4	17972 2 3213 9	Y	2921	2924 0	1 8	63 1	68	
01	0	2401	-0-	2401	2401	11 1 10 4	1895 2 485 9	Y	441	494 0	6 1		9	

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886				
08	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	9544 2 1848 9	28 4	Y	1680	1786 0	12 8	1 1	110	
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	10843 2 1748 9	32 4	Y	1589	1531 0		4 1	164	
*10	11439 X	9641	-0-	-1798	-0-	8079 2 1536 9	26 4	Y	1396	1409 0	5 8	10 1	136	
11	11070 X	8563	-0-	-2507	-0-	6954 2 1584 9	25 4	Y	1440	1410 0	3 8	11 1	152	
12	13051 X	9096	-0-	-3955	-0-	7229 2 1838 9	29 4	Y	1671	1702 0	6 8	9 1	106	
01	0	10277	-0-	10277	10277	8042 2 2203 9	32 4	Y	2003	1958 0	4 8	14 1	133	

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11988	- 22138						
08	3100 N	52012	-0-	48912	113202	46 1	38291 2	Y	11903	11753 0	4 1	126		
09	154238 X	41036	-0-	-113202	-0-	582 4	13093 9	Y	9109	9138 0	8 1	89		
*10	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	39 1	30822 2	Y	10255	10181 0	32 1	102		
*11	43422 X	43422	-0-	-0-	-0-	155 4	10020 9	Y	9867	9802 0	43 1	104		
*12	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	56 1	30586 2	Y	10199	10215 0	34 1	45		
01	0	42709	-0-	42709	42709	400 4	11281 9	Y	9609	9509 0	50 1	76		
						105 1	32382 2	Y						
						81 4	10854 9	Y						
						91 1	32431 2	Y						
						222 4	11219 9	Y						
						72 1	32044 2	Y						
						23 4	10570 9	Y						
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038	- 22078						
08	3100 N	34274	-0-	31174	31174	33 1	25072 2	Y	7958	7838 0	3 1	84		
09	67336 X	36162	-0-	-31174	-0-	415 4	8754 9	Y	8358	8353 0	8 1	81		
*10	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	38 1	26781 2	Y	8715	8652 0	31 1	86		
*11	34629 X	34629	-0-	-0-	-0-	149 4	9194 9	Y	8152	8075 0	59 1	86		
*12	36798 X	36798	-0-	-0-	-0-	59 1	27931 2	Y	8688	8679 0	49 1	38		
01	0	34275	-0-	34275	34275	415 4	9587 9	Y	8098	7986 0	68 1	63		
						102 1	25488 2	Y						
						72 4	8967 9	Y						
						92 1	26925 2	Y						
						224 4	9557 9	Y						
						66 1	25280 2	Y						
						21 4	8908 9	Y						
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039	- 22111						
08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	38 1	29009 2	Y	9446	9332 0	5 1	100		
09	36478 X	36478	-0-	-0-	-0-	469 4	10391 9	Y	8553	8557 0	13 1	83		
*10	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	35 1	26895 2	Y	8776	8706 0	49 1	87		
*11	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	140 4	9408 9	Y	8322	8250 0	61 1	88		
*12	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	58 1	27220 2	Y	8744	8738 0	50 1	39		
01	0	36743	-0-	36743	36743	403 4	9654 9	Y	8622	8508 0	74 1	68		
						103 1	26356 2	Y						
						70 4	9154 9	Y						
						91 1	27306 2	Y						
						222 4	9618 9	Y						
						67 1	27170 2	Y						
						22 4	9484 9	Y						
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715	- 15303						
08	23529 X	20781	-0-	-2748	-0-	3 1	16961 2	Y	3468	3418 0	19 1	118		
09	22740 X	20107	-0-	-2633	-0-	2 4	3815 9	Y	3554	3491 0	35 1	143		
*10	22444 X	20802	-0-	-1642	-0-	4 1	16194 2	Y	3544	3506 0	52 1	125		
11	21720 X	19049	-0-	-2671	-0-	3909 9		Y	3020	2981 0	69 1	94		
12	22444 X	15315	-0-	-7129	-0-	25 1	16873 2	Y	2257	2231 0	48 1	72		
01	0	18635	-0-	18635	18635	6 4	3898 9	Y	2902	2832 0	33 1	109		
						43 1	15675 2	Y						
						9 4	3322 9	Y						
						55 1	12732 2	Y						
						45 4	2483 9	Y						
						70 1	15372 2	Y						
						1 4	3192 9	Y						

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	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	289584	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9940	- 20008		
08	59644 X	21973	-0-	-37671	-0-	136 2474	1 9	19363	2	Y	2249	2193	1		98
09	57720 X	21502	-0-	-36218	-0-	385 12	1 4	18817	2	Y	2080	2043	1		135
*10	59644 X	18686	-0-	-40958	-0-	238 66	1 4	16286	2	Y	1905	1977	1	1 8	62
11	25290 X	11852	-0-	-13438	-0-	88 1511	1 9	10253	2	Y	1374	1300	1	5 8	131
*12	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	60 6	1 4	25643	2	Y	1595	1629	1		97
01	0	35751	-0-	35751	35751	81 3066	1 9	32604	2	Y	2787	2755	1		129

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	- 16626		
08	24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	21055	2	3919	9	Y	3563	3508	0	3 1	65
09	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	21389	2	3673	9	Y	3339	3315	0	8 1	81
*10	28421 X	28421	-0-	-0-	-0-	24144	2	341	4	Y	3578	3547	0	34 1	68
*11	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	3936	9	22793	2	Y	3330	3198	0	41 1	150
*12	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	21917	2	290	4	Y	3112	3169	0	31 1	54
01	0	26539	-0-	26539	26539	3423 23122	9 2	3417	9	Y	3106	3067	0	43 1	40

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	- 16951		
08	26257 X	21592	-0-	-4665	-0-	17885	2	3707	9	Y	3370	3313	0	2 1	61
09	25410 X	19324	-0-	-6086	-0-	16192	2	3132	9	Y	2847	2833	0	6 1	69
*10	26257 X	19394	-0-	-6863	-0-	16049	2	245	4	Y	2818	2802	0	22 1	53
11	20910 X	18368	-0-	-2542	-0-	3100 15346	9 2	3022	9	Y	2747	2640	0	27 1	124
12	21607 X	18776	-0-	-2831	-0-	15480	2	192	4	Y	2822	2869	0	21 1	49
01	0	19847	-0-	19847	19847	3104 16692	9 2	3155	9	Y	2868	2838	0	31 1	37

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	- 16926		
08	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	19882	2	4110	9	Y	3736	3688	0	3 1	68
09	22230 X	21935	-0-	-295	-0-	18182	2	3753	9	Y	3412	3390	0	7 1	83
*10	22971 X	22105	-0-	-866	-0-	18042	2	259	4	Y	3458	3439	0	27 1	66
11	22230 X	19686	-0-	-2544	-0-	3804 16186	9 2	3500	9	Y	3182	3066	0	30 1	144
12	22971 X	21282	-0-	-1689	-0-	17408	2	204	4	Y	3336	3388	0	26 1	58
01	0	22746	-0-	22746	22746	3670 19123	9 2	3623	9	Y	3294	3259	0	40 1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	- 21488				
08	75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	465 1	66121 2	2	Y	7581	7488	1	334			
09	72829 X	72829	-0-	-0-	-0-	1309 1	63899 2	2	Y	6820	6709	1	445			
*10	74524 X	70931	-0-	-3593	-0-	119 4	7502 9	2	Y	6565	6792	1	5	8	213	
11	72120 X	68401	-0-	-3719	-0-	914 1	62591 2	2	Y	5773	5420	1	27	8	539	
12	74524 X	66991	-0-	-7533	-0-	204 4	7222 9	2	Y	6374	6509	1	1	8	403	
01	0	66586	-0-	66586	66586	529 1	61446 2	2	Y	6465	6564	1	304			

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	- 18294				
08	54591 X	50423	-0-	-4168	-0-	103 1	47236 2	2	Y	2796	2708	0	73	1	73	
09	52830 X	48911	-0-	-3919	-0-	8 4	3076 9	2	Y	2640	2405	0	195	1	111	
*10	54188 X	49045	-0-	-5143	-0-	243 1	45737 2	2	Y	2640	2456	0	198	1	95	
11	51420 X	45449	-0-	-5971	-0-	27 4	2904 9	2	Y	2535	2310	0	260	1	60	
12	52018 X	44329	-0-	-7689	-0-	442 1	45691 2	2	Y	2320	2108	0	218	1	54	
01	0	41847	-0-	41847	41847	8 4	2904 9	2	Y	2118	2009	0	107	1	56	

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	10820	- 19745				
08	202647 X	59380	-0-	-143267	-0-	66 1	50987 2	2	Y	7517	7470	0	60	1	56	
09	101640 X	51140	-0-	-50500	-0-	58 4	8269 9	2	Y	6733	6614	0	99	1	71	
*10	83204 X	49421	-0-	-33783	-0-	41 4	7406 9	2	Y	6331	6216	0	140	1	41	
11	69060 X	47393	-0-	-21667	-0-	82 1	42274 2	2	Y	6348	6201	0	119	1	69	
12	67022 X	44084	-0-	-22938	-0-	101 4	6964 9	2	Y	5862	5803	0	94	1	33	
01	0	47871	-0-	47871	47871	81 1	40197 2	2	Y	7058	6952	0	94	1	45	

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	11060	- 20085				
08	325841 X	96044	-0-	-229797	-0-	91 1	85715 2	2	Y	9235	9183	0	62	1	69	
09	200160 X	83673	-0-	-116487	-0-	79 4	10159 9	2	Y	7495	7375	0	106	1	79	
*10	127875 X	79738	-0-	-48137	-0-	81 1	75290 2	2	Y	6642	6527	0	147	1	43	
11	111810 X	68748	-0-	-43062	-0-	57 4	8245 9	2	Y	5523	5327	0	180	1	59	
12	104873 X	66421	-0-	-38452	-0-	106 1	72195 2	2	Y	5921	5834	0	111	1	34	
01	0	69214	-0-	69214	69214	131 4	7306 9	2	Y	5591	5481	0	109	1	35	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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 CODE	BALANCE				
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918						
08	132339 X	69110	-0-	-63229	-0-	76 1 66 4	57722 2 11246 9	Y	10224	10188 0	45 1	77		
09	82320 X	63072	-0-	-19248	-0-	68 1 48 4	52255 2 10701 9	Y	9728	9617 0	79 1	103		
*10	83514 X	57355	-0-	-26159	-0-	92 1 114 4	48381 2 8768 9	Y	7971	7909 0	106 1	52		
11	80190 X	51353	-0-	-28837	-0-	83 1 135 4	43731 2 7404 9	Y	6731	6579 0	131 1	73		
12	76787 X	49792	-0-	-26995	-0-	124 1 267 4	42151 2 7250 9	Y	6591	6517 0	108 1	38		
01	0	51340	-0-	51340	51340	93 1 38 4	43039 2 8170 9	Y	7427	7316 0	102 1	47		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074						
08	25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	58 1 50 4	23787 2 2089 9	Y	1899	1877 0	20 1	14		
09	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	56 1 39 4	22163 2 2054 9	Y	1867	1819 0	35 1	20		
*10	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	84 1 104 4	28941 2 2641 9	Y	2401	2332 0	67 1	15		
*11	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	84 1 135 4	31232 2 2721 9	Y	2474	2361 0	102 1	26		
*12	41959 X	41959	-0-	-0-	-0-	146 1 315 4	38363 2 3135 9	Y	2850	2732 0	128 1	16		
01	0	49249	-0-	49249	49249	122 1 50 4	45223 2 3854 9	Y	3504	3358 0	140 1	22		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106						
08	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	42275 2 1739 9	Y	1581	1537 0	36 1	12		
09	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	51 1 36 4	46559 2 2729 9	Y	2481	2384 0	77 1	26		
*10	56989 X	56989	-0-	-0-	-0-	77 1 95 4	53102 2 3715 9	Y	3377	3249 0	127 1	21		
*11	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-	83 1 134 4	57040 2 3462 9	Y	3147	2942 0	193 1	33		
*12	64622 X	64622	-0-	-0-	-0-	130 1 278 4	60772 2 3442 9	Y	3129	2920 0	225 1	17		
01	0	70075	-0-	70075	70075	107 1 44 4	65870 2 4054 9	Y	3685	3453 0	227 1	22		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695						
08	29522 X	29522	-0-	-0-	-0-	49 1 43 4	26537 2 2893 9	Y	2630	2611 0	24 1	20		
09	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	48 1 34 4	26405 2 3669 9	Y	3335	3268 0	46 1	35		
*10	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	66 1 81 4	27965 2 4498 9	Y	4089	4021 0	71 1	26		
*11	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	61 1 99 4	26491 2 3060 9	Y	2782	2683 0	95 1	30		
*12	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	91 1 197 4	27178 2 3087 9	Y	2806	2739 0	81 1	16		
01	0	34547	-0-	34547	34547	77 1 32 4	30486 2 3952 9	Y	3593	3501 0	85 1	23		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717	-	20015				
08		395777 X	113804	-0-	-281973	-0-	100 1 87 4	101263 2 12354 9	Y	11231	11154 0 1 8	95 1	84	
09		202470 X	98782	-0-	-103688	-0-	91 1 64 4	87517 2 11110 9	Y	10100	9912 0 5 8	160 1	107	
*10		153698 X	94741	-0-	-58957	-0-	116 1 144 4	83217 2 11264 9	Y	10240	10054 0 6 8	221 1	66	
11		138930 X	81221	-0-	-57709	-0-	104 1 168 4	69412 2 11537 9	Y	10488	10180 0	261 1	113	
12		127937 X	77091	-0-	-50846	-0-	152 1 328 4	67634 2 8977 9	Y	8161	8025 0 1 8	202 1	46	
01		0	78915	-0-	78915	78915	121 1 50 4	69834 2 8910 9	Y	8100	7901 0	194 1	51	
		STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200	-	18129			
08		74276 X	30165	-0-	-44111	-0-	41 1 37 4	25117 2 4970 9	Y	4518	4479 0 2 8	25 1	21	
09		61170 X	42814	-0-	-18356	-0-	18 1 37 4	36320 2 6439 9	Y	5854	5703 0	103 1	69	
*10		62062 X	45470	-0-	-16592	-0-	17 1 51 4	38571 2 6831 9	Y	6210	6103 0	106 1	70	
*11		35769 X	35769	-0-	-0-	-0-	23 1 64 4	29641 2 6041 9	Y	5492	5392 0	116 1	54	
12		44237 X	42500	-0-	-1737	-0-	13 1 270 4	35171 2 7046 9	Y	6405	6303 0 1 8	117 1	38	
01		0	45482	-0-	45482	45482	30 1 73 4	38943 2 6436 9	Y	5851	5711 0	121 1	57	
		STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574	-	20324			
08		62062 X	41949	-0-	-20113	-0-	36155 2 5632 9	162 4	Y	5120	5187 1 1 8	1 8	296	
09		50670 X	38076	-0-	-12594	-0-	32023 2 5894 9	159 4	Y	5358	5443 1		211	
*10		48143 X	38083	-0-	-10060	-0-	32378 2 5558 9	147 4	Y	5053	4932 1		332	
11		40590 X	31206	-0-	-9384	-0-	26427 2 4651 9	128 4	Y	4228	4322 1 1 8	1 8	237	
*12		43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	35567 2 7952 9	247 4	Y	7229	7242 1 4 8	4 8	220	
01		0	36855	-0-	36855	36855	31896 2 4821 9	138 4	Y	4383	4413 1		190	
		STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700	-	20727			
08		54312 X	51501	-0-	-2811	-0-	206 1 68 4	42745 2 8482 9	Y	7711	7681 0 2 8	30 1	122	
09		52560 X	40975	-0-	-11585	-0-	117 1 58 4	33749 2 7051 9	Y	6410	6288 0 7 8	47 1	190	
*10		54312 X	36881	-0-	-17431	-0-	114 1 90 4	30283 2 6394 9	Y	5813	5666 0 7 8	61 1	269	
11		51690 X	27280	-0-	-24410	-0-	87 1 68 4	22655 2 4470 9	Y	4064	4133 0 1 8	73 1	126	
12		51491 X	36775	-0-	-14716	-0-	111 1 45 4	30583 2 6036 9	Y	5487	5432 0 8 8	84 1	89	
01		0	46085	-0-	46085	46085	129 1 181 4	38344 2 7431 9	Y	6755	6541 0	98 1	205	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058															
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				
08	32085 X	28232	-0-	-3853	-0-	134 1	22479 2	Y	5063	5050 0	24 1	80			
						50 4	5569 9			1 8					
09	31050 X	28127	-0-	-2923	-0-	92 1	22100 2	Y	5348	5219 0	46 1	158			
						52 4	5883 9			5 8					
*10	32085 X	28378	-0-	-3707	-0-	98 1	22273 2	Y	5374	5211 0	68 1	248			
						96 4	5911 9			5 8					
11	31050 X	27059	-0-	-3991	-0-	82 1	21710 2	Y	4749	4757 0	92 1	147			
						43 4	5224 9			1 8					
*12	30632 X	30632	-0-	-0-	-0-	94 1	24570 2	Y	5383	5346 0	89 1	87			
						47 4	5921 9			8 8					
01	0	28864	-0-	28864	28864	108 1	23402 2	Y	4732	4597 0	79 1	143			
						149 4	5205 9								

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561															
08	94674 X	45182	-0-	-49492	-0-	177 1	35560 2	Y	8586	8478 0	36 1	139			
						9445 9									
09	90900 X	1512	-0-	-89388	-0-	20 1	160 2	Y	1201	1305 0	14 1	14			
						11 4	1321 9			7 8					
*10	91543 X	2840	-0-	-88703	-0-	81 1	292 2	Y	2087	2058 0	1 1	33			
						171 4	2296 9			9 8					
11	88590 X	45728	-0-	-42862	-0-	107 1	41198 2	Y	3715	3522 0	167 1	58			
						336 4	4087 9			1 8					
*12	56726 X	56726	-0-	-0-	-0-	169 1	51672 2	Y	4346	4174 0	178 1	52			
						104 4	4781 9								
01	0	52825	-0-	52825	52825	108 1	47356 2	Y	4844	4695 0	152 1	49			
						33 4	5328 9								

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292															
08	55676 X	54582	-0-	-1094	-0-	168 1	46507 2	Y	7188	7122 0	43 1	116			
						7907 9									
09	53880 X	45848	-0-	-8032	-0-	42 1	38591 2	Y	6538	6435 0	139 1	75			
						23 4	7192 9			5 8					
*10	53444 X	47778	-0-	-5666	-0-	140 1	38799 2	Y	7767	7609 0	101 1	122			
						295 4	8544 9			10 8					
11	52830 X	43492	-0-	-9338	-0-	81 1	35982 2	Y	6522	6399 0	139 1	105			
						255 4	7174 9			1 8					
12	54591 X	45536	-0-	-9055	-0-	110 1	37124 2	Y	7486	7376 0	122 1	93			
						67 4	8235 9								
01	0	51931	-0-	51931	51931	76 1	43299 2	Y	7757	7638 0	133 1	79			
						23 4	8533 9								

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636															
08	113057 X	8474	-0-	-104583	-0-	41 1	8167 2	Y	242	241 0	8 1	4			
						266 9									
09	109410 X	565	-0-	-108845	-0-	1 1	483 2	Y	74	73 0	2 1	1			
						81 9				2 8					
*10	107756 X	30590	-0-	-77166	-0-	112 1	27887 2	Y	2140	2027 0	77 1	33			
						237 4	2354 9			4 8					
11	98730 X	47721	-0-	-51009	-0-	119 1	43330 2	Y	3544	3340 0	181 1	55			
						374 4	3898 9			1 8					
*12	29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	107 1	26334 2	Y	2298	2231 0	94 1	28			
						67 4	2528 9								
01	0	38	-0-	38	38	25 1	1 2	Y	4	32 0		-0-			
						8 4	4 9								

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	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	290301	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	10570	-	21315	
08	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	73 1 1364 9	25745 2	Y	1240	1219 0	26 1		20	
09	54240 X	11714	-0-	-42526	-0-	19 1 10 4	9594 2 2091 9	Y	1901	1854 0	38 1		22	
*10	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	97 1 205 4	21386 2 3585 9	Y	3259	3161 0	60 1		51	
*11	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	63 1 198 4	20053 2 8448 9	Y	7680	7527 0	78 1		125	
12	27187 X	23371	-0-	-3816	-0-	88 1 54 4	18710 2 4519 9	Y	4108	4120 0	62 1		51	
01	0	21449	-0-	21449	21449	62 1 19 4	17872 2 3496 9	Y	3178	3142 0	55 1		32	
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	290306	COMPL. DATE	08/31/2021	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10870	-	21752	
08	108035 X	2930	-0-	-105105	-0-	67 1 149 9	2714 2	Y	135	150 0	2 1		2	
09	99480 X	20238	-0-	-79242	-0-	29 1 16 4	18209 2 1984 9	Y	1804	1731 0	49 1		20	
*10	86211 X	30139	-0-	-56072	-0-	123 1 260 4	28135 2 1621 9	Y	1474	1396 0	69 1		22	
11	76140 X	34993	-0-	-41147	-0-	85 1 267 4	32410 2 2231 9	Y	2028	1906 0	113 1		31	
*12	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	130 1 80 4	38215 2 2907 9	Y	2643	2529 0	113 1		32	
01	0	48720	-0-	48720	48720	97 1 30 4	45111 2 3482 9	Y	3165	3041 0	125 1		31	
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #:	711H	RRCID ->	290316	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11440	-	21476	
08	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	39949 2 9400 9	312 4	Y	8545	8471 1	4 8		244	
09	45960 X	45761	-0-	-199	-0-	37063 2 8575 9	123 4	Y	7795	7548 1			491	
10	0	29406	-0-	29406	29406	203 1 420 4	24333 2 4450 9	Y	4045	4505 1			31	
11	0	37614	-0-	37614	67020	92 1 332 4	29952 2 7238 9	Y	6580	6576 1			35	
12	0	40894	-0-	40894	107914	110 1 612 4	32248 2 7924 9	Y	7204	7202 1			37	
01	0	40326	-0-	40326	148240	157 1 478 4	31707 2 7984 9	Y	7258	7217 1	1 8		77	
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #:	751H	RRCID ->	290319	COMPL. DATE	03/22/2021	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	12125	-	22090	
08	82936 X	82936	-0-	-0-	-0-	75489 2 7007 9	440 4	Y	6370	6288 1	11 8		177	
09	70839 X	70839	-0-	-0-	-0-	66504 2 4226 9	109 4	Y	3842	3793 1			226	
10	0	15540	-0-	15540	15540	96 1 203 4	14040 2 1201 9	Y	1092	1310 1			8	
11	0	-0-	-0-	-0-	15540			Y	-0-	8 1			-0-	
12	0	34468	-0-	34468	50008	91 1 503 4	30533 2 3341 9	Y	3037	3022 1			15	
01	0	52864	-0-	52864	102872	166 1 507 4	48704 2 3487 9	Y	3170	3153 1	2 8		30	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E		//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
08	41897 X	41897	-0-	-0-	-0-	34085	2	308	4	Y	6822	6763	1	3	8	194
09	39600 X	7135	-0-	-32465	-0-	7504	9									
10	0	10252	-0-	10252	10252	5519	2	30	4	Y	1442	1545	1			91
11	0	18176	-0-	18176	28428	1586	9									
12	0	24920	-0-	24920	53348	109	1	7644	2	Y	2065	2140	1			16
01	0	30743	-0-	30743	84091	227	4	2272	9							
						82	1	13657	2	Y	3764	3760	1			20
						297	4	4140	9							
						110	1	17836	2	Y	5787	5777	1			30
						608	4	6366	9							
						167	1	24284	2	Y	5255	5228	1	1	8	56
						511	4	5781	9							
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791						
08	72075 X	58186	-0-	-13889	-0-	49034	2	352	4	Y	8000	7917	1	4	8	226
09	69750 X	51952	-0-	-17798	-0-	8800	9									
10	0	27634	-0-	27634	27634	43064	2	106	4	Y	7984	7710	1			500
11	0	66008	-0-	66008	93642	8782	9									
12	0	59871	-0-	59871	153513	225	1	24440	2	Y	2281	2764	1			17
01	0	57202	-0-	57202	210715	460	4	2509	9							
						184	1	55789	2	Y	8519	8492	1			44
						664	4	9371	9							
						196	1	50099	2	Y	7718	7723	1			39
						1086	4	8490	9							
						223	1	48427	2	Y	7156	7121	1	1	8	73
						680	4	7872	9							
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
08	68045 X	63083	-0-	-4962	-0-	52887	2	374	4	Y	8929	8843	1	4	8	253
09	65850 X	7969	-0-	-57881	-0-	9822	9									
*10	68045 X	19260	-0-	-48785	-0-	6644	2	19	4	Y	1187	1366	1			74
11	65580 X	39610	-0-	-25970	-0-	1306	9									
12	65720 X	50137	-0-	-15583	-0-	160	1	15695	2	Y	2734	2787	1			21
01	0	54629	-0-	54629	54629	398	4	3007	9							
						124	1	32349	2	Y	6081	6071	1			31
						448	4	6689	9							
						170	1	40649	2	Y	7617	7610	1			38
						939	4	8379	9							
						228	1	45009	2	Y	7905	7861	1	2	8	80
						696	4	8696	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
08	73986 X	73986	-0-	-0-	-0-	219	1	65509	2	Y	7507	7402	0	60	1	121
09	56610 X	35907	-0-	-20703	-0-	8258	9									
*10	50871 X	49339	-0-	-1532	-0-	38	1	32945	2	Y	2639	2638	0	87	1	30
11	71610 X	36550	-0-	-35060	-0-	21	4	2903	9							
12	73997 X	49890	-0-	-24107	-0-	138	1	40580	2	Y	7572	7368	0	105	1	119
01	0	59697	-0-	59697	59697	292	4	8329	9							
						68	1	29925	2	Y	5766	5687	0	104	1	93
						214	4	6343	9							
						119	1	41227	2	Y	7701	7576	0	123	1	95
						73	4	8471	9							
						94	1	50155	2	Y	8564	8433	0	139	1	87
						28	4	9420	9							

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 #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10820	- 21555								
08		104532 X	5509	-0-	-99023	-0-	14 1 253 9	5242 2	Y	230	232 0	5 1				4
09		96210 X	4240	-0-	-91970	-0-	8 1 4 4	3897 2 331 9	Y	301	291 0 1 8	10 1				3
*10		92132 X	20779	-0-	-71353	-0-	99 1 209 4	18543 2 1928 9	Y	1753	1677 0 2 8	50 1				27
11		83310 X	18473	-0-	-64837	-0-	61 1 191 4	16587 2 1634 9	Y	1485	1420 0	69 1				23
*12		26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	106 1 65 4	23763 2 2459 9	Y	2235	2146 0	85 1				27
01		0	32742	-0-	32742	32742	78 1 24 4	29474 2 3166 9	Y	2878	2778 0	98 1				29
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10580	- 21229								
08		97609 X	97609	-0-	-0-	-0-	266 1 11727 9	85616 2	Y	10661	10509 0	77 1				172
09		54210 X	50312	-0-	-3898	-0-	44 1 24 4	38685 2 11559 9	Y	10508	10374 0 6 8	179 1				121
*10		56017 X	46716	-0-	-9301	-0-	148 1 313 4	35517 2 10738 9	Y	9762	9626 0 12 8	90 1				155
11		54210 X	42771	-0-	-11439	-0-	93 1 295 4	36267 2 6116 9	Y	5560	5553 0 1 8	71 1				90
12		56017 X	34933	-0-	-21084	-0-	109 1 67 4	28655 2 6102 9	Y	5547	5520 0	48 1				69
01		0	32955	-0-	32955	32955	74 1 23 4	27062 2 5796 9	Y	5269	5242 0	42 1				54
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10182	- 20394								
08		71083 X	69982	-0-	-1101	-0-	440 1 54 4	62512 2 6976 9	Y	6342	6257 1					277
09		68790 X	67038	-0-	-1752	-0-	1221 1 74 4	59495 2 6248 9	Y	5680	5587 1					370
*10		71083 X	65868	-0-	-5215	-0-	857 1 154 4	58611 2 6246 9	Y	5678	5860 1 4 8					184
11		67710 X	63986	-0-	-3724	-0-	498 1 45 4	57816 2 5627 9	Y	5115	4801 1 1 8	24 8				474
12		69967 X	53741	-0-	-16226	-0-	113 1 66 4	48462 2 5100 9	Y	4636	4819 1					290
01		0	63436	-0-	63436	63436	141 1 44 4	56929 2 6322 9	Y	5747	5770 1					267
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9912	- 20064								
08		105059 X	86102	-0-	-18957	-0-	554 1 65 4	78519 2 6964 9	Y	6331	6244 1					273
09		101670 X	80307	-0-	-21363	-0-	1498 1 88 4	72697 2 6024 9	Y	5476	5396 1					353
*10		95201 X	76487	-0-	-18714	-0-	1019 1 186 4	69459 2 5823 9	Y	5294	5473 1 4 8					170
11		86010 X	77571	-0-	-8439	-0-	614 1 61 4	71103 2 5793 9	Y	5266	4931 1 24 8					481
12		88877 X	72696	-0-	-16181	-0-	156 1 66 4	66698 2 5776 9	Y	5251	5409 1 1 8					322
01		0	75610	-0-	75610	75610	171 1 59 4	69133 2 6247 9	Y	5679	5745 1					256

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872				
08		233089 X	181391	-0-	-51698	-0-	185 1 176 4	177533 2 3497 9	2	Y	3179	3187 1		155
09		204390 X	192727	-0-	-11663	-0-	188573 2 4061 9	93 4	4	Y	3692	3490 1	6 8	351
*10		208413 X	161820	-0-	-46593	-0-	117 1 152 4	159651 2 1900 9	2	Y	1727	1945 1	18 8	115
*11		201036 X	201036	-0-	-0-	-0-	283 1 528 4	196174 2 4051 9	2	Y	3683	3645 1		153
12		199144 X	152252	-0-	-46892	-0-	198 1 123 4	148426 2 3505 9	2	Y	3186	3088 1	5 8	246
01		0	173113	-0-	173113	173113	306 1 265 4	168123 2 4419 9	2	Y	4017	3978 1		285
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792				
08		86149 X	65898	-0-	-20251	-0-	1748 1 93 4	60222 2 3835 9	2	Y	3486	3508 1		173
09		86790 X	60902	-0-	-25888	-0-	1654 1 43 4	54869 2 4336 9	2	Y	3942	3718 1	7 8	390
*10		89683 X	49167	-0-	-40516	-0-	1374 1 65 4	44829 2 2899 9	2	Y	2635	2796 1	29 8	200
*11		86790 X	31726	-0-	-55064	-0-	1195 1 128 4	28371 2 2032 9	2	Y	1847	1963 1		84
12		65906 X	5513	-0-	-60393	-0-	606 1 12 4	4436 2 459 9	2	Y	417	465 1	1 8	35
01		0	9550	-0-	9550	9550	1158 1 47 4	7417 2 928 9	2	Y	844	816 1		63
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531				
08		53692 X	6449	-0-	-47243	-0-	1570 1 4849 9	30 4	4	Y	4408	4500 1		220
09		50430 X	9683	-0-	-40747	-0-	1960 1 22 4	5828 2 1873 9	2	Y	1703	1750 1	3 8	170
*10		52111 X	39782	-0-	-12329	-0-	2463 1 70 4	30134 2 7115 9	2	Y	6468	6071 1	69 8	498
*11		7470 X	3226	-0-	-4244	-0-	2268 1 104 4	657 2 197 9	2	Y	179	669 1		8
12		10013 X	2877	-0-	-7136	-0-	2619 1 223 9	35 4	4	Y	203	194 1		17
01		0	2451	-0-	2451	2451	2281 1 101 9	69 4	4	Y	92	102 1		7
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893				
08		75981 X	58563	-0-	-17418	-0-	81 1 43 4	49757 2 8682 9	2	Y	7893	7850 0 3 8	25 1	36
09		73530 X	64975	-0-	-8555	-0-	27 1 39 4	56532 2 8377 9	2	Y	7615	7462 0	98 1	91
*10		75981 X	50387	-0-	-25594	-0-	19 1 44 4	42471 2 7853 9	2	Y	7139	7090 0	59 1	81
11		64920 X	59914	-0-	-5006	-0-	40 1 96 4	50891 2 8887 9	2	Y	8079	7978 0 1 8	100 1	81
12		67146 X	57089	-0-	-10057	-0-	18 1 327 4	48251 2 8493 9	2	Y	7721	7673 0 1 8	81 1	47
01		0	63618	-0-	63618	63618	42 1 98 4	54232 2 9246 9	2	Y	8405	8284 0	85 1	83

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11987	PERF.12182			- 16826					
08	26505 X	21251	-0-	-5254	-0-	17186 3950 9	2	115	4	Y	3591	3612 36 8	0	2 1	74
09	25650 X	20298	-0-	-5352	-0-	15352 4518 9	2	428	4	Y	4107	4077	0	4 1	100
*10	26505 X	21266	-0-	-5239	-0-	16474 4715 9	2	77	4	Y	4286	4281 11 8	0	18 1	76
11	25650 X	18075	-0-	-7575	-0-	14031 4006 9	2	38	4	Y	3642	3630 7 8	0	19 1	62
12	26505 X	16459	-0-	-10046	-0-	12784 3578 9	2	97	4	Y	3253	3261 3 8	0	14 1	37
01	0	20279	-0-	20279	20279	15838 4387 9	2	54	4	Y	3988	3932 10 8	0	25 1	58
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148			- 16720					
08	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	16478 4719 9	2	95	4	Y	4290	4270 42 8	0	3 1	88
09	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	14829 4576 9	2	354	4	Y	4160	4140	0	7 1	101
*10	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	14754 4182 9	2	63	4	Y	3802	3796 12 8	0	28 1	67
*11	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	14908 3581 9	2	36	4	Y	3255	3223 9 8	0	35 1	55
12	18662 X	15558	-0-	-3104	-0-	11929 3533 9	2	96	4	Y	3212	3205 4 8	0	22 1	36
01	0	18327	-0-	18327	18327	13029 5239 9	2	59	4	Y	4763	4680 14 8	0	36 1	69
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667			- 17918					
08	50189 X	20889	-0-	-29300	-0-	27 35 4	1	16751	2	Y	3705	3683 1 8	0	15 1	17
09	48570 X	22230	-0-	-26340	-0-	9 21 4	1	17903	2	Y	3906	3823	0	53 1	47
*10	35557 X	28796	-0-	-6761	-0-	10 33 4	1	23199	2	Y	5049	4982	0	57 1	57
11	20220 X	17035	-0-	-3185	-0-	11 27 4	1	13576	2	Y	3110	3089	0	47 1	31
12	22971 X	12740	-0-	-10231	-0-	4 61 4	1	9767	2	Y	2644	2630	0	29 1	16
01	0	35307	-0-	35307	35307	22 62 4	1	28131	2	Y	6447	6322	0	78 1	63
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143			- 18351					
08	62806 X	11362	-0-	-51444	-0-	14 22 4	1	8773	2	Y	2321	2303 1 8	0	9 1	11
09	60780 X	28635	-0-	-32145	-0-	12 29 4	1	24033	2	Y	4146	4035	0	73 1	49
10	0	39666	-0-	39666	39666	15 47 4	1	33049	2	Y	5959	5844	0	97 1	67
*11	84300 X	44634	-0-	-39666	-0-	30 81 4	1	37342	2	Y	6528	6373 1 8	0	156 1	65
*12	44825 X	44825	-0-	-0-	-0-	14 280 4	1	37664	2	Y	6243	6136 1 8	0	134 1	37
01	0	53014	-0-	53014	53014	35 99 4	1	44876	2	Y	7276	7093 8004 9	0	149 1	71

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA 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
		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466	- 18748								
08	79732 X	32644	-0-	-47088	-0-	49 1	29930 2	2388	2354 0	27 1	11					
						38 4	2627 9		1 8							
09	77160 X	43302	-0-	-33858	-0-	20 1	40155 2	2813	2704 0	87 1	33					
						33 4	3094 9									
10	0	65325	-0-	65325	65325	27 1	60151 2	4624	4451 0	155 1	51					
						61 4	5086 9									
*11	128272 X	62947	-0-	-65325	-0-	46 1	57952 2	4408	4224 0	192 1	43					
						100 4	4849 9									
*12	65922 X	65922	-0-	-0-	-0-	23 1	60531 2	4558	4403 0	171 1	27					
						354 4	5014 9									
01	0	66138	-0-	66138	66138	48 1	61020 2	4526	4350 0	160 1	43					
						91 4	4979 9									
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083	- 16814								
08	35433 X	27871	-0-	-7562	-0-	19472 2	151 4	7498	7479 0	3 1	155					
						8248 9										
09	32400 X	25925	-0-	-6475	-0-	17897 2	382 4	6951	6931 0	6 1	169					
						7646 9										
*10	32085 X	23253	-0-	-8832	-0-	16041 2	51 4	6510	6526 0	22 1	116					
						7161 9										
11	28080 X	27550	-0-	-530	-0-	19858 2	105 4	6897	6849 0	34 1	117					
						7587 9										
*12	28737 X	12355	-0-	-16382	-0-	8695 2	42 4	3289	3352 0	12 1	37					
						3618 9										
*01	27869 X	18287	-0-	-9582	-0-	11495 2	36 4	6142	6026 0	23 1	89					
						6756 9										
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086	- 16948								
08	23963 X	22777	-0-	-1186	-0-	17141 2	114 4	5020	5010 0	2 1	104					
						5522 9										
09	23010 X	20342	-0-	-2668	-0-	15028 2	423 4	4446	4437 0	5 1	108					
						4891 9										
*10	23777 X	19188	-0-	-4589	-0-	14191 2	74 4	4475	4475 0	18 1	80					
						4923 9										
11	23010 X	16867	-0-	-6143	-0-	12478 2	43 4	3951	3937 0	20 1	67					
						4346 9										
*12	23653 X	7565	-0-	-16088	-0-	5356 2	88 4	1928	1962 0	7 1	22					
						2121 9										
*01	22785 X	4002	-0-	-18783	-0-	1901 2	42 4	1872	1848 0	4 1	27					
						2059 9										
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 11209	PERF.11364	- 21493								
08	259439 X	242351	-0-	-17088	-0-	226140 2	158 4	14594	14273 0	209 1	445					
						16053 9										
09	251070 X	197785	-0-	-53285	-0-	184763 2	76 4	11769	11359 0	331 1	480					
						12946 9										
*10	259439 X	219236	-0-	-40203	-0-	204021 2	157 4	13689	13191 0	531 1	386					
						15058 9										
11	251070 X	211751	-0-	-39319	-0-	196513 2	335 4	13548	12840 0	725 1	368					
						14903 9										
12	259439 X	200901	-0-	-58538	-0-	188266 2	595 4	10945	10486 0	593 1	231					
						12040 9										
01	0	224172	-0-	224172	224172	211947 2	573 4	10593	9899 0	621 1	304					
						11652 9										

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
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350	COMPL. DATE 01/28/2022	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11059	- 21199								
08		80104 X	77672	-0-	-2432	-0-	71555 2 6061 9	56 4	Y	Y	5510	5413 0	59 1			168
09		77520 X	69801	-0-	-7719	-0-	62985 2 6787 9	29 4	Y	Y	6170	5960 0	101 1			255
*10		80104 X	69739	-0-	-10365	-0-	63575 2 6114 9	50 4	Y	Y	5558	5482 0	148 1			159
11		77160 X	65333	-0-	-11827	-0-	59631 2 5591 9	111 4	Y	Y	5083	4904 0	197 1			140
12		79732 X	67856	-0-	-11876	-0-	61683 2 5926 9	247 4	Y	Y	5387	5236 0	174 1			116
01		0	69926	-0-	69926	69926	64653 2 5075 9	198 4	Y	Y	4614	4425 0	170 1			135
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351	COMPL. DATE 01/29/2022	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11062	- 20971								
08		69843 X	65603	-0-	-4240	-0-	61242 2 4315 9	46 4	Y	Y	3923	3833 0	81 1			119
09		67590 X	61023	-0-	-6567	-0-	56322 2 4676 9	25 4	Y	Y	4251	4038 0	145 1			172
*10		69843 X	59831	-0-	-10012	-0-	56254 2 3533 9	44 4	Y	Y	3212	3072 0	210 1			88
11		67260 X	55337	-0-	-11923	-0-	51091 2 4155 9	91 4	Y	Y	3777	3493 0	271 1			101
12		69502 X	60777	-0-	-8725	-0-	53797 2 6810 9	170 4	Y	Y	6191	5915 0	243 1			132
01		0	61789	-0-	61789	61789	55824 2 5792 9	173 4	Y	Y	5265	5009 0	235 1			153
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11060	- 21148								
08		79422 X	77813	-0-	-1609	-0-	71419 2 6340 9	54 4	Y	Y	5764	5658 0	60 1			176
09		76860 X	70423	-0-	-6437	-0-	65191 2 5203 9	29 4	Y	Y	4730	4589 0	105 1			194
*10		79422 X	67995	-0-	-11427	-0-	64188 2 3757 9	50 4	Y	Y	3415	3348 0	151 1			96
11		76860 X	61231	-0-	-15629	-0-	58693 2 2430 9	108 4	Y	Y	2209	2052 0	195 1			58
12		79422 X	62157	-0-	-17265	-0-	59987 2 1943 9	227 4	Y	Y	1766	1618 0	170 1			36
01		0	65493	-0-	65493	65493	63854 2 1448 9	191 4	Y	Y	1316	1148 0	169 1			35
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631	- 20612								
08		222146 X	110879	-0-	-111267	-0-	105333 2 5512 9	34 4	Y	Y	5011	4949 1				168
09		194490 X	104906	-0-	-89584	-0-	99022 2 5869 9	15 4	Y	Y	5335	5393 1				110
10		0	105271	-0-	105271	105271	98765 2 6448 9	58 4	Y	Y	5862	5808 1				164
11		0	84329	-0-	84329	189600	79007 2 5174 9	148 4	Y	Y	4704	4659 1	20 8			189
12		0	23933	-0-	23933	213533	35 1 152 4	21587 2 2159 9	Y	Y	1963	2043 1				109
01		0	3807	-0-	3807	217340	152 4 3 1 52 4	2330 2 1422 9	Y	Y	1293	1373 1				29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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				
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	- 20305						
08	78802 X	64360	-0-	-14442	-0-	59712 2	20 4	Y	4207	4246	1			160
09	76200 X	59113	-0-	-17087	-0-	55869 2	9 4	Y	2941	3039	1			62
*10	74183 X	59968	-0-	-14215	-0-	56050 2	34 4	Y	3531	3491	1			102
11	66810 X	56251	-0-	-10559	-0-	52363 2	104 4	Y	3440	3382	1	13 8		147
12	67456 X	45167	-0-	-22289	-0-	70 1	42648 2	Y	2003	2051	1			99
01	0	57237	-0-	57237	57237	246 4	2203 9							
						74 1	52876 2	Y	3811	3836	1			74
						95 4	4192 9							
STATE GATEWAY A		WELL #:	731H	RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305						
08	76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	1197 1	73100 2	Y	2267	2328	1			110
09	86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	83 4	2494 9							
						1625 1	82400 2	Y	2353	2236	1	4 8		223
*10	83421 X	76117	-0-	-7304	-0-	55 4	2588 9							
						1643 1	72391 2	Y	1806	1883	1	19 8		127
*11	80730 X	4789	-0-	-75941	-0-	96 4	1987 9							
						769 1	3850 2	Y	119	241	1			5
12	83421 X	10939	-0-	-72482	-0-	39 4	131 9							
						1377 1	9135 2	Y	368	343	1	1 8		29
01	0	71068	-0-	71068	71068	22 4	405 9							
						1494 1	66208 2	Y	2938	2757	1			210
						134 4	3232 9							
STATE GATEWAY A		WELL #:	732H	RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187						
08	98859 X	82650	-0-	-16209	-0-	814 1	77304 2	Y	4047	4081	1			200
09	92020 X	92020	-0-	-0-	-0-	80 4	4452 9							
						1046 1	86804 2	Y	3744	3572	1	7 8		365
*10	85547 X	85547	-0-	-0-	-0-	52 4	4118 9							
						1040 1	80043 2	Y	3974	3999	1	42 8		298
*11	92961 X	92961	-0-	-0-	-0-	93 4	4371 9							
						913 1	87816 2	Y	3633	3770	1			161
*12	105427 X	105427	-0-	-0-	-0-	236 4	3996 9							
						1171 1	99887 2	Y	3905	3747	1	6 8		313
01	0	85569	-0-	85569	85569	73 4	4296 9							
						1144 1	80347 2	Y	3576	3629	1			260
						144 4	3934 9							
STATE GATEWAY		WELL #:	733H	RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266						
08	91171 X	69972	-0-	-21199	-0-	1314 1	67767 2	Y	737	767	1			35
09	88230 X	59365	-0-	-28865	-0-	80 4	811 9							
						1629 1	56509 2	Y	1077	1009	1	2 8		101
*10	90489 X	68553	-0-	-21936	-0-	42 4	1185 9							
						1547 1	65583 2	Y	1214	1218	1	12 8		85
*11	92636 X	92636	-0-	-0-	-0-	88 4	1335 9							
						1529 1	87592 2	Y	2960	2917	1			128
*12	102656 X	102656	-0-	-0-	-0-	259 4	3256 9							
						1724 1	97718 2	Y	2851	2753	1	4 8		222
01	0	50319	-0-	50319	50319	78 4	3136 9							
						1488 1	46968 2	Y	1596	1704	1			114
						107 4	1756 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TITAN 7 UNIT

//CONT.// 71052 900
//CONT.// 253162

ASSOCIATED
WELL #: 1H RRCID -> 291633

CAPACITY
COMPL. DATE 05/19/2021

CNTY: WARD
TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32891 X	26646	-0-	-6245	-0-	19164	2	97	4	Y	6714	6647	0	19	41
						7385	9					62	8		
09	31830 X	23691	-0-	-8139	-0-	16906	2	223	4	Y	5965	5936	0	7	63
						6562	9								
*10	30876 X	22635	-0-	-8241	-0-	15952	2	193	4	Y	5900	5872	0	26	48
						6490	9					17	8		
11	26460 X	23458	-0-	-3002	-0-	16910	2	47	4	Y	5910	5834	0	30	81
						6501	9					13	8		
12	27342 X	22764	-0-	-4578	-0-	16187	2	264	4	Y	5739	5729	0	23	63
						6313	9					5	8		
01	0	22886	-0-	22886	22886	16712	2	37	4	Y	5579	5538	0	35	54
						6137	9					15	8		

STATE PAPILLON UNIT

WELL #: 711H RRCID -> 291634

COMPL. DATE 05/14/2022

TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121

08	SHUT IN	112899	-0-	112899	469749	96982	2	295	4	Y	14202	14276	1	1	95
						15622	9								
09	SHUT IN	93988	-0-	93988	563737	81339	2	216	4	Y	11303	11331	1	1	66
						12433	9								
10	649691 X	85954	-0-	-563737	-0-	75168	2	161	4	Y	9659	9556	1		169
						10625	9								
11	169020 X	64546	-0-	-104474	-0-	57816	2	65	4	Y	6059	6092	1	22	114
						6665	9								
*12	174654 X	79102	-0-	-95552	-0-	69437	2	91	4	Y	8704	8622	1		196
						9574	9								
*01	174654 X	43642	-0-	-131012	-0-	38514	2	61	4	Y	4606	4697	1		105
						5067	9								

STATE PAPILLON UNIT

WELL #: 731H RRCID -> 291635

COMPL. DATE 06/22/2021

TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021

TITAN 7 UNIT

WELL #: 4H RRCID -> 291645

COMPL. DATE 05/19/2021

TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

08	24304 X	21521	-0-	-2783	-0-	14641	2	87	4	Y	6175	6131	0	17	38
						6793	9					38	8		
09	23520 X	19997	-0-	-3523	-0-	14062	2	225	4	Y	5191	5168	0	6	55
						5710	9								
*10	24304 X	18945	-0-	-5359	-0-	14535	2	222	4	Y	3807	3796	0	24	31
						4188	9					11	8		
11	22920 X	16803	-0-	-6117	-0-	13149	2	45	4	Y	3281	3240	0	19	45
						3609	9					8	8		
12	23684 X	17220	-0-	-6464	-0-	12840	2	254	4	Y	3751	3737	0	15	41
						4126	9					3	8		
01	0	16644	-0-	16644	16644	12786	2	35	4	Y	3475	3452	0	22	34
						3823	9					8	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON 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
TITAN 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10647	- 20745								
08	SHUT IN	169265	-0-	169265	563675	147291 21525 9	2	449	4	Y	19568	19660	1	2	8	131
09	SHUT IN	152279	-0-	152279	715954	132585 19342 9	2	352	4	Y	17584	17613	1	1	8	101
10	852913 X	136959	-0-	-715954	-0-	120271 16431 9	2	257	4	Y	14937	14777	1			261
11	134220 X	120693	-0-	-13527	-0-	105818 14757 9	2	118	4	Y	13415	13374	1	49	8	253
*12	138694 X	117866	-0-	-20828	-0-	103694 14036 9	2	136	4	Y	12760	12730	1			283
*01	138694 X	108212	-0-	-30482	-0-	95269 12872 9	2	71	4	Y	11702	11723	1			262
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12072	- 16491								
08	25730 X	20510	-0-	-5220	-0-	13401 7035 9	2	74	4	Y	6395	6361	0	17	1	39
09	24900 X	18944	-0-	-5956	-0-	12146 6608 9	2	190	4	Y	6007	5978	0	4	1	64
*10	25730 X	20326	-0-	-5404	-0-	12934 7211 9	2	181	4	Y	6555	6539	0	17	1	53
11	23280 X	20854	-0-	-2426	-0-	13363 7447 9	2	44	4	Y	6770	6701	0	21	1	93
12	24056 X	20804	-0-	-3252	-0-	13195 7354 9	2	255	4	Y	6685	6686	0	16	1	73
01	0	21804	-0-	21804	21804	14430 7339 9	2	35	4	Y	6672	6645	0	26	1	65
TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	- 16685								
08	30566 X	23476	-0-	-7090	-0-	16536 6849 9	2	91	4	Y	6226	6174	0	18	1	38
09	29160 X	21785	-0-	-7375	-0-	15266 6285 9	2	234	4	Y	5714	5685	0	6	1	61
*10	29047 X	21643	-0-	-7404	-0-	15059 6391 9	2	193	4	Y	5810	5787	0	23	1	47
11	25140 X	20985	-0-	-4155	-0-	14974 5966 9	2	45	4	Y	5424	5360	0	26	1	74
12	25978 X	20191	-0-	-5787	-0-	14250 5690 9	2	251	4	Y	5173	5167	0	19	1	57
01	0	20751	-0-	20751	20751	14978 5739 9	2	34	4	Y	5217	5181	0	30	1	51
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	- 22666								
08	74431 X	54477	-0-	-19954	-0-	44043 10300 9	2	134	4	Y	9364	9232	0	91	8	147
09	68790 X	49535	-0-	-19255	-0-	39792 9730 9	2	13	4	Y	8845	8680	0	9	1	303
*10	67022 X	41251	-0-	-25771	-0-	32677 8086 9	2	488	4	Y	7351	7351	0	47	1	230
11	60150 X	45202	-0-	-14948	-0-	35959 8799 9	2	444	4	Y	7999	7742	0	54	1	414
12	58311 X	45791	-0-	-12520	-0-	36666 9016 9	2	109	4	Y	8196	8408	0	116	1	79
01	0	45029	-0-	45029	45029	36286 8520 9	2	223	4	Y	7745	7560	0	63	1	181

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	TOTAL	DEPTH	PERF.	WARD	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	PROD				
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	291762	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.	12372	-	22476
08	64263 X	47806	-0-	-16457	-0-	39313 8415	2 9	78	4	Y	7650	7535	0	85 8 120
09	58110 X	30119	-0-	-27991	-0-	24874 5235	2 9	10	4	Y	4759	4711	0	5 1 163
*10	60047 X	37166	-0-	-22881	-0-	30179 6520	2 9	467	4	Y	5927	5838	0	43 1 185
11	54210 X	36710	-0-	-17500	-0-	29820 6492	2 9	398	4	Y	5902	5722	0	44 1 305
12	53227 X	36982	-0-	-16245	-0-	30194 6690	2 9	98	4	Y	6082	6233	0	89 1 59
01	0	36982	-0-	36982	36982	30312 6468	2 9	202	4	Y	5880	5733	0	52 1 138
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	291763	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	12528	PERF.	12683	-	20030
08	75051 X	36306	-0-	-38745	-0-	31210 5036	2 9	60	4	Y	4578	4477	0	104 8 71
09	69870 X	15939	-0-	-53931	-0-	14590 1331	2 9	18	4	Y	1210	1234	0	6 1 41
*10	64139 X	36243	-0-	-27896	-0-	31932 3883	2 9	428	4	Y	3530	3348	0	51 1 108
11	59790 X	42558	-0-	-17232	-0-	37247 4854	2 9	457	4	Y	4413	4196	0	62 1 225
12	58559 X	48200	-0-	-10359	-0-	42503 5577	2 9	120	4	Y	5070	5129	0	103 1 49
01	0	50592	-0-	50592	50592	44586 5752	2 9	254	4	Y	5229	5036	0	86 1 121
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	291823	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.	12369	-	22452
08	72881 X	42377	-0-	-30504	-0-	34488 7818	2 9	71	4	Y	7107	7045	0	65 8 112
09	70530 X	16004	-0-	-54526	-0-	14195 1803	2 9	6	4	Y	1639	1693	0	2 1 56
*10	70649 X	31922	-0-	-38727	-0-	26242 5221	2 9	459	4	Y	4746	4578	0	44 1 148
11	64170 X	33504	-0-	-30666	-0-	29301 3786	2 9	417	4	Y	3442	3342	0	51 1 176
12	65596 X	38528	-0-	-27068	-0-	31157 7280	2 9	91	4	Y	6618	6622	0	101 1 64
01	0	41362	-0-	41362	41362	33558 7593	2 9	211	4	Y	6903	6720	0	67 1 161
WAPITI A UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	292012	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10026	-	20040
08	163060 X	30390	-0-	-132670	-0-	27468 2867	2 9	55	4	Y	2606	2730	1	92
09	135270 X	66901	-0-	-68369	-0-	60911 5951	2 9	39	4	Y	5410	5384	1	118
*10	86645 X	45778	-0-	-40867	-0-	40997 4524	2 9	257	4	Y	4113	4079	1	1 8 151
11	83850 X	10349	-0-	-73501	-0-	9058 1227	2 9	64	4	Y	1115	1214	1	52
12	86645 X	125	-0-	-86520	-0-	13 84	2 9	28	4	Y	76	122	1	6
01	0	106	-0-	106	106	18 50	2 9	38	4	Y	45	49	1	2

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350			- 20220				
08	300979 X	153942	-0-	-147037	-0-	141662 12115 9	2	165	4	Y	11014	10974	1	388
09	248130 X	108252	-0-	-139878	-0-	99992 8210 9	2	50	4	Y	7464	7690	1	162
*10	190743 X	126255	-0-	-64488	-0-	115597 9951 9	2	707	4	Y	9046	8878	1	329
11	170070 X	138443	-0-	-31627	-0-	128072 9712 9	2	659	4	Y	8829	8760	1	398
12	167307 X	120824	-0-	-46483	-0-	111824 7966 9	2	1034	4	Y	7242	7137	1	503
01	0	119919	-0-	119919	119919	112968 6646 9	2	305	4	Y	6042	6344	1	201
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459			- 20483				
08	265639 X	132855	-0-	-132784	-0-	121748 10959 9	2	148	4	Y	9963	9912	1	351
09	218880 X	121187	-0-	-97693	-0-	111441 9689 9	2	57	4	Y	8808	8967	1	192
*10	159092 X	118148	-0-	-40944	-0-	107873 9614 9	2	661	4	Y	8740	8613	1	318
11	139740 X	42773	-0-	-96967	-0-	39085 3474 9	2	214	4	Y	3158	3332	1	144
12	140306 X	95345	-0-	-44961	-0-	87452 7088 9	2	805	4	Y	6444	6137	1	451
01	0	104077	-0-	104077	104077	97164 6652 9	2	261	4	Y	6047	6295	1	203
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620			- 20570				
08	392553 X	187085	-0-	-205468	-0-	182174 4699 9	2	212	4	Y	4272	4253	1	146
09	325260 X	140801	-0-	-184459	-0-	135559 5177 9	2	65	4	Y	4706	4753	1	99
*10	234019 X	176435	-0-	-57584	-0-	169876 5511 9	2	1048	4	Y	5010	4937	1	171
11	205860 X	112443	-0-	-93417	-0-	107131 4764 9	2	548	4	Y	4331	4315	1	187
12	212722 X	153949	-0-	-58773	-0-	145007 7599 9	2	1343	4	Y	6908	6625	1	470
01	0	158216	-0-	158216	158216	147438 10396 9	2	382	4	Y	9451	9604	1	317
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068	COMPL. DATE 05/27/2022	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118			- 22550				
08	SHUT IN	246556	-0-	246556	901896	269 259 4	1	220940	2	Y	22807	22831	1	348
09	SHUT IN	217637	-0-	217637	1119533	250 281 4	1	196587	2	Y	18654	18887	1	113
*10	SHUT IN	202758	-0-	202758	1322291	302 121 4	1	181332	2	Y	19094	18938	1	269
*11	1488310 X	166019	-0-	-1322291	-0-	277 381 4	1	149946	2	Y	14014	13775	1	508
*12	325748 X	166383	-0-	-159365	-0-	468 1097 4	1	149399	2	Y	14017	14132	1	383
*01	325748 X	170915	-0-	-154833	-0-	381 517 4	1	153910	2	Y	14643	14681	1	345

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072	COMPL. DATE 05/27/2022	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10330	- 22269				
08	SHUT IN	202838	-0-	202838	768006	217 1	178741 2	Y	21500	21493 1	1 8	329
						230 4	23650 9					
09	SHUT IN	171421	-0-	171421	939427	193 1	152316 2	Y	16992	17217 1	1 8	103
						221 4	18691 9					
*10	SHUT IN	159076	-0-	159076	1098503	235 1	141012 2	Y	16123	15997 1		229
						94 4	17735 9					
*11	1230521 X	132018	-0-	-1098503	-0-	217 1	117603 2	Y	12634	12397 1		466
						301 4	13897 9					
*12	282937 X	135737	-0-	-147200	-0-	378 1	120586 2	Y	12625	12730 1	9 8	352
						885 4	13888 9					
*01	282937 X	130455	-0-	-152482	-0-	287 1	116230 2	Y	12316	12368 1		300
						390 4	13548 9					

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292074	COMPL. DATE 05/27/2022	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10484	- 22929				
08	SHUT IN	216015	-0-	216015	819665	222 1	183629 2	Y	29000	29000 1	1 8	444
						264 4	31900 9					
09	SHUT IN	186507	-0-	186507	1006172	203 1	160448 2	Y	23273	23574 1	2 8	141
						256 4	25600 9					
*10	SHUT IN	171318	-0-	171318	1177490	243 1	146771 2	Y	22005	21838 1		308
						98 4	24206 9					
*11	1321057 X	143567	-0-	-1177490	-0-	227 1	123636 2	Y	17617	17280 1	1 8	644
						325 4	19379 9					
*12	252309 X	140323	-0-	-111986	-0-	377 1	120815 2	Y	16583	16754 1	12 8	461
						890 4	18241 9					
*01	252309 X	147730	-0-	-104579	-0-	316 1	128086 2	Y	17181	17224 1		418
						429 4	18899 9					

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292121	COMPL. DATE 05/27/2022	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11670	- 22316				
08	SHUT IN	185186	-0-	185186	737759	187 1	154587 2	Y	27430	27440 1	1 8	420
						239 4	30173 9					
09	SHUT IN	154654	-0-	154654	892413	165 1	130436 2	Y	21663	21949 1	2 8	132
						224 4	23829 9					
*10	SHUT IN	140659	-0-	140659	1033072	196 1	118692 2	Y	19720	19567 1		285
						79 4	21692 9					
*11	1151759 X	118687	-0-	-1033072	-0-	185 1	100825 2	Y	15822	15512 1	1 8	594
						273 4	17404 9					
*12	280798 X	110978	-0-	-169820	-0-	295 1	94429 2	Y	14149	14328 1	11 8	404
						690 4	15564 9					
*01	280798 X	119665	-0-	-161133	-0-	252 1	102388 2	Y	15166	15190 1		380
						342 4	16683 9					

TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12222	- 16916				
08	40548 X	28752	-0-	-11796	-0-	22112 2	97 4	Y	5948	5870 0	18 1	36
						6543 9				75 8		
09	36120 X	26339	-0-	-9781	-0-	20277 2	246 4	Y	5287	5259 0	8 1	56
						5816 9						
*10	34782 X	26891	-0-	-7891	-0-	20647 2	205 4	Y	5490	5449 0	32 1	44
						6039 9				21 8		
11	30930 X	25384	-0-	-5546	-0-	19705 2	45 4	Y	5122	5041 0	40 1	70
						5634 9				15 8		
12	31806 X	24711	-0-	-7095	-0-	19011 2	254 4	Y	4951	4931 0	30 1	54
						5446 9				6 8		
01	0	24369	-0-	24369	24369	19067 2	35 4	Y	4788	4734 0	46 1	46
						5267 9				16 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID ->	292228	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	12139	- 16957			
08		39928 X	26800	-0-	-13128	-0-	20955 2	92 4	Y	5230	5157 0	16 1	32		
							5753 9				72 8				
09		36420 X	24907	-0-	-11513	-0-	19735 2	243 4	Y	4481	4458 0	8 1	47		
							4929 9								
*10		34813 X	24970	-0-	-9843	-0-	19958 2	202 4	Y	4373	4336 0	29 1	35		
							4810 9				20 8				
11		30150 X	23421	-0-	-6729	-0-	19046 2	45 4	Y	3936	3865 0	37 1	54		
							4330 9				15 8				
12		30535 X	22798	-0-	-7737	-0-	18261 2	250 4	Y	3897	3875 0	28 1	42		
							4287 9				6 8				
01		0	20945	-0-	20945	20945	17450 2	33 4	Y	3147	3104 0	40 1	30		
							3462 9				15 8				
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292273	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10452	- 20189			
08		SHUT IN	105015	-0-	105015	858733	391 1	93141 2	N	10385	10497 1	4 8	234		
							59 4	11424 9							
09		929403 X	70670	-0-	-858733	-0-	264 1	63370 2	N	6239	6317 1	2 8	154		
							173 4	6863 9							
*10		211544 X	79297	-0-	-132247	-0-	820 1	70883 2	N	6862	6831 1	13 8	172		
							46 4	7548 9							
11		204720 X	67742	-0-	-136978	-0-	785 1	59757 2	N	5719	5569 1	2 8	320		
							909 4	6291 9							
12		211544 X	71320	-0-	-140224	-0-	440 1	64011 2	N	6121	6238 1	1 8	202		
							136 4	6733 9							
01		0	66979	-0-	66979	66979	562 1	59990 2	N	5777	5776 1		203		
							72 4	6355 9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	292274	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10367	- 19351			
08		SHUT IN	95805	-0-	95805	749013	359 1	85561 2	N	8937	9034 1	3 8	202		
							54 4	9831 9							
09		822383 X	73370	-0-	-749013	-0-	274 1	65785 2	N	6509	6548 1	2 8	161		
							151 4	7160 9							
*10		173414 X	77710	-0-	-95704	-0-	798 1	69043 2	N	7113	7082 1	14 8	178		
							45 4	7824 9							
11		167820 X	47784	-0-	-120036	-0-	549 1	41790 2	N	4373	4304 1	2 8	245		
							635 4	4810 9							
12		173414 X	67511	-0-	-105903	-0-	415 1	60455 2	N	5920	5969 1	1 8	195		
							129 4	6512 9							
01		0	66706	-0-	66706	66706	550 1	58791 2	N	6631	6592 1		234		
							71 4	7294 9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID ->	292368	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10693	- 20529			
08		SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384 1	91534 2	N	11222	11206 1	4 8	253		
							58 4	12344 9							
09		770923 X	77499	-0-	-693424	-0-	282 1	67863 2	N	8426	8468 1	3 8	208		
							85 4	9269 9							
*10		153326 X	87311	-0-	-66015	-0-	879 1	76120 2	N	9329	9285 1	18 8	234		
							50 4	10262 9							
11		148380 X	36803	-0-	-111577	-0-	416 1	31758 2	N	3770	3792 1	1 8	211		
							482 4	4147 9							
12		153326 X	79487	-0-	-73839	-0-	484 1	70498 2	N	7595	7553 1	2 8	251		
							150 4	8355 9							
01		0	74771	-0-	74771	74771	618 1	66101 2	N	7248	7244 1		255		
							79 4	7973 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10637	-		20064			
08	SHUT IN	255397	-0-	255397	1281725	1019 1	240542 2	N	12439	12556 1	4 8	281	
09	1506838 X	225113	-0-	-1281725	-0-	153 4	13683 9	N	10212	10238 1	3 8	252	
*10	307768 X	206292	-0-	-101476	-0-	892 1	212719 2	N	7310	7365 1	14 8	183	
11	297840 X	167818	-0-	-130022	-0-	269 4	11233 9	N	5949	5797 1	2 8	333	
12	307768 X	166477	-0-	-141291	-0-	2280 1	195842 2	N	5792	5933 1	1 8	191	
01	0	150132	-0-	150132	150132	129 4	8041 9	N	5198	5206 1		183	
						2074 1	156800 2						
						2400 4	6544 9						
						1094 1	158672 2						
						340 4	6371 9						
						1343 1	142899 2						
						172 4	5718 9						
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 9854	PERF.10445	-		20465			
08	203732 X	103463	-0-	-100269	-0-	92511 2	30 4	N	9929	9918 1	1 8	397	
09	173520 X	95148	-0-	-78372	-0-	10922 9		N	9003	9199 1		201	
10	162471 X	92748	-0-	-69723	-0-	85232 2	13 4	N	7964	7924 1		241	
11	122070 X	59236	-0-	-62834	-0-	9903 9		N	4723	4738 1	20 8	206	
*12	104222 X	37641	-0-	-66581	-0-	83938 2	50 4	N	2403	2481 1		128	
*01	103478 X	72561	-0-	-30917	-0-	8760 9		N	6268	6272 1		124	
						53943 2	98 4						
						5195 9							
						57 1	34719 2	N					
						222 4	2643 9						
						91 1	65428 2	N					
						147 4	6895 9						
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12300	-		16997			
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	12155 2	93 4	Y	5149	5170 0	2 1	27	
09	22320 X	18550	-0-	-3770	-0-	5664 9	6 4	Y	4623	4593 0	5 1	52	
*10	23064 X	15734	-0-	-7330	-0-	13459 2		Y	4317	4305 0	15 1	43	
11	22320 X	10388	-0-	-11932	-0-	5085 9	1 4	Y	3488	3474 0	12 1	39	
12	19158 X	9053	-0-	-10105	-0-	10984 2	28 4	Y	3350	3337 0	7 1	42	
01	0	10095	-0-	10095	10095	4749 9		Y	3188	3156 0	14 1	54	
						6523 2	60 4						
						3837 9							
						5308 2							
						3685 9							
						6555 2	33 4	Y					
						3507 9							
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10475	-		20208			
08	208785 X	113192	-0-	-95593	-0-	101627 2	33 4	N	10484	10504 1	1 8	422	
09	175650 X	71066	-0-	-104584	-0-	11532 9	11 4	N	6125	6410 1		137	
10	164455 X	42896	-0-	-121559	-0-	64317 2		N	3718	3742 1		113	
11	138690 X	52609	-0-	-86081	-0-	6738 9	29 4	N	4439	4338 1	18 8	196	
*12	125426 X	18253	-0-	-107173	-0-	38777 2		N	2520	2567 1		149	
*01	113181 X	39566	-0-	-73615	-0-	4090 9		N	1682	1801 1		30	
						47629 2	97 4						
						4883 9							
						25 1	15334 2	N					
						122 4	2772 9						
						52 1	37561 2	N					
						103 4	1850 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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 CODE	BALANCE				
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	711H	RRCID ->	292469	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10794	- 18350			
08	54064 X	42152	-0-	-11912	-0-	55 1 36 4	34358 2 7703 9	Y	7003	6960 0 2 8	27 1	32		
09	51390 X	41557	-0-	-9833	-0-	16 1 28 4	33886 2 7627 9	Y	6934	6790 0	93 1	83		
*10	50251 X	36834	-0-	-13417	-0-	13 1 34 4	29757 2 7030 9	Y	6391	6335 0	67 1	72		
11	48630 X	32887	-0-	-15743	-0-	20 1 50 4	25638 2 7179 9	Y	6526	6451 0 1 8	81 1	65		
12	42935 X	32106	-0-	-10829	-0-	9 1 156 4	24953 2 6988 9	Y	6353	6311 0 1 8	68 1	38		
01	0	43364	-0-	43364	43364	27 1 83 4	34764 2 8490 9	Y	7718	7592 0	88 1	76		
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292470	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11023	- 18592			
08	65100 X	47087	-0-	-18013	-0-	63 1 41 4	38790 2 8193 9	Y	7448	7395 0 3 8	37 1	34		
09	62910 X	49977	-0-	-12933	-0-	20 1 32 4	42090 2 7835 9	Y	7123	6953 0	119 1	85		
10	0	42122	-0-	42122	42122	15 1 39 4	34535 2 7533 9	Y	6848	6763 0	93 1	77		
11	0	37115	-0-	37115	79237	24 1 70 4	30071 2 6950 9	Y	6318	6216 0 1 8	115 1	63		
12	0	39598	-0-	39598	118835	12 1 264 4	31282 2 8040 9	Y	7309	7225 0 1 8	102 1	44		
01	0	38357	-0-	38357	157192	24 1 66 4	31276 2 6991 9	Y	6355	6242 0	95 1	62		
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292471	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10264	PERF.11614	- 19289			
08	100006 X	55602	-0-	-44404	-0-	85 1 42 4	51816 2 3659 9	Y	3326	3277 0 1 8	46 1	15		
09	86640 X	51107	-0-	-35533	-0-	23 1 31 4	46856 2 4197 9	Y	3815	3683 0	102 1	45		
*10	70990 X	60595	-0-	-10395	-0-	25 1 51 4	55323 2 5196 9	Y	4724	4579 0	138 1	52		
11	68700 X	54174	-0-	-14526	-0-	39 1 86 4	49433 2 4616 9	Y	4196	4032 0	175 1	41		
12	64976 X	53197	-0-	-11779	-0-	18 1 294 4	47912 2 4973 9	Y	4521	4390 0	145 1	27		
01	0	58921	-0-	58921	58921	42 1 98 4	53359 2 5422 9	Y	4929	4758 0	150 1	48		
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	292485	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.10237	- 20284			
08	SHUT IN	92150	-0-	92150	431335	78627 2 13284 9	239 4	Y	12076	12150 1	1 8	81		
09	SHUT IN	77132	-0-	77132	508467	65746 2 11212 9	174 4	Y	10193	10215 1	1 8	58		
*10	571991 X	63524	-0-	-508467	-0-	54648 2 8759 9	117 4	Y	7963	7882 1		139		
11	157620 X	63487	-0-	-94133	-0-	54526 2 8890 9	71 4	Y	8082	8040 1	30 8	151		
*12	162874 X	59922	-0-	-102952	-0-	51153 2 8690 9	79 4	Y	7900	7877 1		174		
*01	162874 X	55669	-0-	-107205	-0-	47728 2 7905 9	36 4	Y	7186	7200 1		160		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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 CODE	BALANCE						
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292486	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10586	- 20519					
08	SHUT IN	89236	-0-	89236	429913	74358 14653	2 9	225	4	Y	13321	13405	1	1	8	90
09	SHUT IN	78771	-0-	78771	508684	66180 12416	2 9	175	4	Y	11287	11310	1	1	8	66
*10	579265 X	70581	-0-	-508684	-0-	60388 10064	2 9	129	4	Y	9149	9055	1			160
*11	166500 X	48145	-0-	-118355	-0-	41221 6872	2 9	52	4	Y	6247	6265	1	23	8	119
*12	172050 X	74690	-0-	-97360	-0-	64602 9979	2 9	109	4	Y	9072	8987	1			204
*01	172050 X	67513	-0-	-104537	-0-	58273 9196	2 9	44	4	Y	8360	8373	1			191
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	292522	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10432	- 20521					
08	SHUT IN	144929	-0-	144929	547845	117802 26771	2 9	356	4	Y	24337	24464	1	2	8	164
09	SHUT IN	115044	-0-	115044	662889	93074 21725	2 9	245	4	Y	19750	19796	1	2	8	116
10	764793 X	101904	-0-	-662889	-0-	83205 18522	2 9	177	4	Y	16838	16660	1			294
11	135900 X	91464	-0-	-44436	-0-	74611 16770	2 9	83	4	Y	15245	15189	1	56	8	294
*12	140430 X	84272	-0-	-56158	-0-	69702 14479	2 9	91	4	Y	13163	13157	1			300
*01	140430 X	77853	-0-	-62577	-0-	64976 12829	2 9	48	4	Y	11663	11693	1			270
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #:	761H	RRCID ->	292604	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10836	- 20982					
08	SHUT IN	131209	-0-	131209	573593	116120 14735	2 9	354	4	Y	13395	13494	1	1	8	90
09	SHUT IN	105676	-0-	105676	679269	93626 11801	2 9	249	4	Y	10728	10756	1	1	8	61
*10	774829 X	95560	-0-	-679269	-0-	85635 9741	2 9	184	4	Y	8855	8761	1			155
11	156780 X	84248	-0-	-72532	-0-	75532 8632	2 9	84	4	Y	7847	7826	1	29	8	147
*12	162006 X	85759	-0-	-76247	-0-	77458 8199	2 9	102	4	Y	7454	7438	1			163
*01	162006 X	78472	-0-	-83534	-0-	70949 7470	2 9	53	4	Y	6791	6805	1			149
POLARIS 7		WELL #:	731H	RRCID ->	292656	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12650	- 17193					
08	38564 X	38496	-0-	-68	-0-	28892 9488	2 9	116	4	Y	8625	8623	0	4	1	46
09	37320 X	34166	-0-	-3154	-0-	25721 8438	2 9	7	4	Y	7671	7621	0	10	1	86
*10	38564 X	33250	-0-	-5314	-0-	24865 8383	2 9	2	4	Y	7621	7580	0	37	1	76
11	37320 X	29628	-0-	-7692	-0-	22147 7444	2 9	37	4	Y	6767	6709	0	42	1	76
12	38502 X	30271	-0-	-8231	-0-	22552 7638	2 9	81	4	Y	6944	6891	0	34	1	87
01	0	28914	-0-	28914	28914	21597 7274	2 9	43	4	Y	6613	6523	0	48	1	112

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	33139 X	26500	-0-	-6639	-0-	19191	2	95	4	Y	6558	6582	0	3	1	35
						7214	9					48	8			
09	29580 X	24284	-0-	-5296	-0-	17951	2	6	4	Y	5752	5715	0	7	1	65
						6327	9									
*10	30566 X	24340	-0-	-6226	-0-	17944	2	1	4	Y	5814	5785	0	27	1	58
						6395	9					9	8			
11	29580 X	22418	-0-	-7162	-0-	16484	2	32	4	Y	5365	5322	0	31	1	60
						5902	9					10	8			
12	29388 X	22054	-0-	-7334	-0-	16116	2	68	4	Y	5336	5300	0	24	1	67
						5870	9					5	8			
01	0	20845	-0-	20845	20845	15168	2	37	4	Y	5127	5063	0	34	1	87
						5640	9					10	8			
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296						
08	250468 X	24507	-0-	-225961	-0-	16040	2	96	4	Y	7610	7577	0	18	1	176
						8371	9									
09	34860 X	22591	-0-	-12269	-0-	14732	2	60	4	Y	7090	7076	0	21	1	169
						7799	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	0			75
11	0	799	-0-	799	799	225	2	81	4	Y	448	515	0	6	1	2
						493	9									
12	0	8570	-0-	8570	9369	4818	2	160	4	Y	3265	3220	0	23	1	24
						3592	9									
01	0	13455	-0-	13455	22824	9167	2	272	4	Y	3651	3600	0	53	1	22
						4016	9									
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308						
08	0 W	203562	-0-	203562	203562	185	1	194282	2	Y	8122	7964	0	166	1	60
						161	4	8934	9			1	8			
09	378918 X	175356	-0-	-203562	-0-	161	1	167591	2	Y	6810	6511	0	278	1	70
						113	4	7491	9			11	8			
*10	320788 X	187897	-0-	-132891	-0-	228	1	178391	2	Y	8179	7756	0	430	1	51
						281	4	8997	9			12	8			
11	266490 X	159741	-0-	-106749	-0-	197	1	151882	2	Y	6675	6140	0	518	1	68
						319	4	7343	9							
12	238204 X	147879	-0-	-90325	-0-	273	1	140672	2	Y	5770	5385	0	421	1	31
						587	4	6347	9			1	8			
01	0	151051	-0-	151051	151051	212	1	144240	2	Y	5920	5514	0	402	1	35
						87	4	6512	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344						
08	427397 X	182738	-0-	-244659	-0-	168	1	176398	2	Y	5478	5289	0	190	1	40
						146	4	6026	9							
09	358020 X	165014	-0-	-193006	-0-	153	1	159068	2	Y	5168	4814	0	332	1	52
						108	4	5685	9			10	8			
*10	280302 X	164289	-0-	-116013	-0-	202	1	158141	2	Y	5178	4709	0	479	1	31
						250	4	5696	9			11	8			
11	233880 X	140613	-0-	-93267	-0-	176	1	135647	2	Y	4095	3635	0	451	1	40
						285	4	4505	9							
12	209095 X	131000	-0-	-78095	-0-	245	1	126209	2	Y	3653	3316	0	358	1	19
						528	4	4018	9							
01	0	133392	-0-	133392	133392	190	1	128946	2	Y	3798	3456	0	339	1	22
						78	4	4178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381															
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								
08		0 W	217583	-0-	217583	217583	202 1	211590 2	Y	5105	4966 0	151 1	38		
							175 4	5616 9							
09	419430	X	201847	-0-	-217583	-0-	186 1	193646 2	Y	7167	6850 0	268 1	74		
							131 4	7884 9			13 8				
*10	345526	X	193928	-0-	-151598	-0-	241 1	188516 2	Y	4430	4085 0	379 1	27		
							298 4	4873 9			13 8				
11	292050	X	181524	-0-	-110526	-0-	230 1	176811 2	Y	3737	3225 0	503 1	36		
							372 4	4111 9							
12	262663	X	166073	-0-	-96590	-0-	314 1	161064 2	Y	3655	3127 0	546 1	18		
							674 4	4021 9							
01		0	159836	-0-	159836	159836	229 1	155716 2	Y	3452	2959 0	492 1	19		
							94 4	3797 9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		0 W	217509	-0-	217509	217509	197 1	206844 2	Y	9361	9015 0	338 1	68		
							171 4	10297 9							
09	407655	X	190146	-0-	-217509	-0-	177 1	183914 2	Y	5392	5093 0	300 1	54		
							124 4	5931 9			13 8				
*10	199191	X	199191	-0-	-0-	-0-	245 1	191745 2	Y	6271	5820 0	454 1	38		
							303 4	6898 9			13 8				
*11	166948	X	166948	-0-	-0-	-0-	209 1	160684 2	Y	5197	4377 0	809 1	49		
							338 4	5717 9							
*12	146444	X	146444	-0-	-0-	-0-	272 1	139901 2	Y	5147	4569 0	600 1	26		
							609 4	5662 9			1 8				
01		0	158279	-0-	158279	158279	225 1	152735 2	Y	4752	4141 0	610 1	27		
							92 4	5227 9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716															
08	SHUT IN		56198	-0-	56198	319970	40 1	37823 2	Y	16668	16438 0	207 1	52		
							18335 9				128 8				
09	SHUT IN		52655	-0-	52655	372625	32 1	35975 2	Y	15121	14968 0	13 1	192		
							15 4	16633 9							
*10	SHUT IN		48868	-0-	48868	421493	100 1	33682 2	Y	13671	13618 0	47 1	179		
							48 4	15038 9			19 8				
*11	442837	X	21344	-0-	-421493	-0-	77 1	14237 2	Y	6336	6397 0	25 1	74		
							60 4	6970 9			19 8				
*12	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	29 1	18410 2	Y	9377	9176 0	196 1	64		
							73 4	10315 9			15 8				
*01	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	126 1	17400 2	Y	8639	8524 0	44 1	107		
							316 4	9503 9			28 8				

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698															
08	SHUT IN		47267	-0-	47267	239173	42 1	32945 2	Y	12982	12771 0	161 1	40		
							14280 9				100 8				
09	SHUT IN		36513	-0-	36513	275686	27 1	26659 2	Y	8923	8840 0	10 1	113		
							12 4	9815 9							
*10	SHUT IN		32970	-0-	32970	308656	82 1	22827 2	Y	9110	9056 0	34 1	120		
							40 4	10021 9			13 8				
*11	333963	X	25307	-0-	-308656	-0-	120 1	17558 2	Y	6850	6843 0	33 1	80		
							94 4	7535 9			14 8				
*12	26164	X	18143	-0-	-8021	-0-	27 1	12369 2	Y	5161	5089 0	113 1	35		
							70 4	5677 9			4 8				
*01	26164	X	3323	-0-	-22841	-0-	22 1	2194 2	Y	980	997 0	4 1	12		
							29 4	1078 9			2 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 715H		RRCID -> 292867	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 11876	PERF.11902	-			16735			
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	
08	SHUT IN	51529	-0-	51529	281004	40 1 15563 9	35926 2	Y	14148	13965	0	178 1	44	
09	SHUT IN	42502	-0-	42502	323506	28 1 13 4	29461 2 13000 9	Y	11818	11698	0	14 1	150	
*10	SHUT IN	36339	-0-	36339	359845	85 1 41 4	25064 2 11149 9	Y	10135	10096	0	45 1	133	
*11	377114 X	17269	-0-	-359845	-0-	83 1 65 4	11960 2 5161 9	Y	4692	4731	0	27 1	55	
*12	23963 X	20682	-0-	-3281	-0-	29 1 73 4	14255 2 6325 9	Y	5750	5628	0	130 1	39	
*01	23963 X	9611	-0-	-14352	-0-	51 1 67 4	6510 2 2983 9	Y	2712	2696	0	13 1	34	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 12191	PERF.12164	-			17066			
08	SHUT IN	52599	-0-	52599	280777	42 1 12471 9	40086 2	Y	11337	11144	0	143 1	35	
09	SHUT IN	51502	-0-	51502	332279	34 1 15 4	39065 2 12388 9	Y	11262	11138	0	16 1	143	
*10	SHUT IN	46368	-0-	46368	378647	104 1 50 4	35620 2 10594 9	Y	9631	9573	0	57 1	126	
*11	413793 X	35146	-0-	-378647	-0-	148 1 117 4	26959 2 7922 9	Y	7202	7169	0	54 1	84	
*12	175522 X	36521	-0-	-139001	-0-	39 1 100 4	28430 2 7952 9	Y	7229	7080	0	176 1	49	
*01	175522 X	29605	-0-	-145917	-0-	144 1 379 4	22748 2 6334 9	Y	5758	5668	0	47 1	71	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 11123	PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12178	-			17073			
08	SHUT IN	62761	-0-	62761	265322	54 1 14650 9	48057 2	Y	13318	13033	0	167 1	41	
09	SHUT IN	49311	-0-	49311	314633	33 1 15 4	37958 2 11305 9	Y	10277	10172	0	15 1	131	
*10	SHUT IN	46795	-0-	46795	361428	104 1 50 4	35666 2 10975 9	Y	9977	9906	0	53 1	131	
*11	400660 X	39232	-0-	-361428	-0-	156 1 123 4	29819 2 9134 9	Y	8304	8263	0	56 1	96	
*12	87048 X	39538	-0-	-47510	-0-	41 1 104 4	30695 2 8698 9	Y	7907	7753	0	189 1	53	
*01	87048 X	7901	-0-	-79147	-0-	34 1 45 4	5976 2 1846 9	Y	1678	1694	0	12 1	21	
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 8998	PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9230 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 11867 - 16646				
08	34627 X	31120	-0-	-3507	-0-	22557 2	105 4	Y	7689	7608 0	23 1	47
						8458 9				80 8		
09	33510 X	25296	-0-	-8214	-0-	17790 2	229 4	Y	6615	6583 0	9 1	70
						7277 9						
*10	34627 X	28165	-0-	-6462	-0-	20366 2	228 4	Y	6883	6839 0	38 1	55
						7571 9				21 8		
11	33510 X	27797	-0-	-5713	-0-	20640 2	53 4	Y	6458	6360 0	49 1	88
						7104 9				16 8		
12	34627 X	26977	-0-	-7650	-0-	19843 2	301 4	Y	6212	6189 0	37 1	68
						6833 9				6 8		
01	0	26576	-0-	26576	26576	20033 2	41 4	Y	5911	5850 0	55 1	57
						6502 9				17 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	TOTAL	DEPTH	PERF.	WARD	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	DEPTH	DEPTH	PERF.	WARD	BALANCE

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680														
08	149761 X	66428	-0-	-83333	-0-	54390 11876 9	2	162	4	Y	10796	10763	1	5 8 132
09	144930 X	58225	-0-	-86705	-0-	47868 10243 9	2	114	4	Y	9312	9386	1	58
*10	149761 X	54872	-0-	-94889	-0-	45056 9691 9	2	125	4	Y	8810	8776	1	2 8 90
11	86670 X	50388	-0-	-36282	-0-	41664 8406 9	2	318	4	Y	7642	7662	1	70
12	70370 X	46120	-0-	-24250	-0-	38088 7600 9	2	432	4	Y	6909	6863	1	13 8 103
01	0	44891	-0-	44891	44891	37963 6887 9	2	41	4	Y	6261	6245	1	1 8 118

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865														
08	204228 X	71105	-0-	-133123	-0-	58915 12009 9	2	181	4	Y	10917	10882	1	5 8 133
09	197640 X	62024	-0-	-135616	-0-	51228 10673 9	2	123	4	Y	9703	9776	1	60
*10	204228 X	58400	-0-	-145828	-0-	48284 9976 9	2	140	4	Y	9069	9036	1	2 8 91
11	82920 X	54700	-0-	-28220	-0-	44045 10280 9	2	375	4	Y	9345	9350	1	86
12	78678 X	52963	-0-	-25715	-0-	43263 9155 9	2	545	4	Y	8323	8269	1	16 8 124
01	0	39447	-0-	39447	39447	33026 6381 9	2	40	4	Y	5801	5815	1	1 8 109

LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278														
08	204228 X	180047	-0-	-24181	-0-	160399 19230 9	2	418	4	Y	17482	17442	1	15 8 210
09	197640 X	154645	-0-	-42995	-0-	139226 15133 9	2	286	4	Y	13757	13884	1	83
*10	204228 X	144591	-0-	-59637	-0-	130238 14043 9	2	310	4	Y	12766	12724	1	3 8 122
11	197640 X	129212	-0-	-68428	-0-	116491 11965 9	2	756	4	Y	10877	10906	1	93
12	204228 X	148934	-0-	-55294	-0-	134083 13597 9	2	1254	4	Y	12361	12256	1	23 8 175
01	0	125366	-0-	125366	125366	115321 9948 9	2	97	4	Y	9044	9057	1	2 8 160

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708														
08	SHUT IN	41950	-0-	41950	285820	29 13921 9	1	28000	2	N	12655	12502	0	158 1 39
09	SHUT IN	52180	-0-	52180	338000	32 14 4	1	35643	2	N	14992	14825	0	15 1 191
*10	SHUT IN	42176	-0-	42176	380176	92 44 4	1	29312	2	N	11571	11546	0	46 1 152
*11	415240 X	35064	-0-	-380176	-0-	110 110 4	1	24287	2	N	9570	9543	0	48 1 111
*12	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	33 85 4	1	20700	2	N	8229	8094	0	182 1 56
*01	22723 X	5411	-0-	-17312	-0-	27 35 4	1	3659	2	N	1536	1559	0	9 1 19

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M		//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
		WELL #: 753H		RRCID -> 293057	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12070	- 22375								
08	235197 X	142447	-0-	-92750	-0-	126066	2	329	4	Y	14593	14552	1	11	8	177
09	227610 X	112846	-0-	-114764	-0-	16052	9	99834	2	Y	11643	11749	1			71
*10	235197 X	126550	-0-	-108647	-0-	12807	9	112152	2	Y	12847	12789	1	3	8	126
11	178140 X	107617	-0-	-70523	-0-	14132	9	95603	2	Y	10358	10392	1			92
12	160332 X	50632	-0-	-109700	-0-	11394	9	44294	2	Y	5386	5389	1	10	8	79
01	0	89936	-0-	89936	89936	5925	9	81540	2	Y	7571	7512	1	1	8	137
						8328	9									
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11861	- 16731								
08	SHUT IN	48580	-0-	48580	307701	37	1	33433	2	N	13736	13559	0	173	1	43
09	SHUT IN	51476	-0-	51476	359177	15110	9	32	1	N	14525	14364	0	19	1	185
*10	SHUT IN	43093	-0-	43093	402270	14	4	15978	9	N	12077	12025	0	62	1	158
*11	433405 X	31135	-0-	-402270	-0-	92	1	29672	2	N	8813	8793	0	56	1	102
*12	32634 X	32634	-0-	-0-	-0-	44	4	13285	9	N	8860	8686	0	208	1	60
*01	23405 X	9121	-0-	-14284	-0-	102	4	9694	9	N	2473	2479	0	13	1	31
						35	1	22764	2	N						
						89	4	9746	9	N						
						47	1	6292	2	N						
						62	4	2720	9	N						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11072	- 18700								
08	SHUT IN	127451	-0-	127451	324347	167	1	103677	2	Y	21392	21286	0	102	1	98
09	SHUT IN	83089	-0-	83089	407436	76	4	23531	9	Y	12993	12729	0	207	1	154
*10	SHUT IN	81091	-0-	81091	488527	42	4	14292	9	Y	12383	12211	0	187	1	139
*11	554323 X	65796	-0-	-488527	-0-	30	1	67379	2	Y	9523	9350	0	217	1	94
*12	167865 X	58211	-0-	-109654	-0-	61	4	13621	9	Y	7555	7436	0	167	1	45
*01	0	63763	-0-	63763	63763	44	1	55181	2	Y	8095	7890	0	171	1	79
						96	4	10475	9	Y						
						19	1	49564	2	Y						
						317	4	8311	9	Y						
						43	1	54720	2	Y						
						95	4	8905	9	Y						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10582	PERF.10764	- 18149								
08	SHUT IN	87104	-0-	87104	238763	111	1	69115	2	Y	15869	15805	0	64	1	73
09	SHUT IN	59566	-0-	59566	298329	422	4	17456	9	Y	10442	10244	0	147	1	124
*10	SHUT IN	61215	-0-	61215	359544	23	1	48026	2	Y	10464	10341	0	129	1	118
*11	407545 X	48001	-0-	-359544	-0-	31	4	11486	9	Y	8230	8122	0	143	1	82
*12	121303 X	45100	-0-	-76203	-0-	22	1	49634	2	Y	7671	7592	0	114	1	46
*01	0	48037	-0-	48037	48037	49	4	11510	9	Y	9397	9241	0	110	1	92
						31	1	38842	2	Y						
						75	4	9053	9	Y						
						14	1	36397	2	Y						
						251	4	8438	9	Y						
						29	1	37596	2	Y						
						75	4	10337	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162	COMPL. DATE 05/03/2022	TOTAL DEPTH 10860	PERF.11052	- 18341									
08	SHUT IN	127120	-0-	127120	303785	167 1	103762 2	Y	21014	20871 0	128 1	96					
09	SHUT IN	82896	-0-	82896	386681	76 4	23115 9	Y	12677	12384 0	238 1	150					
10	SHUT IN	86502	-0-	86502	473183	33 1	68876 2	Y	12845	12600 0	251 1	144					
11	SHUT IN	71151	-0-	71151	544334	42 4	13945 9	Y	10636	10382 0	292 1	105					
12	SHUT-IN	71207	-0-	71207	615541	32 1	72277 2	Y	9916	9709 0	252 1	59					
01	SHUT-IN	69872	-0-	69872	685413	63 4	14130 9	Y	9589	9323 0	232 1	93					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10848	- 18430									
08	SHUT IN	137087	-0-	137087	356932	47 4	18002 9	Y	26033	25891 0	128 1	120					
09	SHUT IN	90019	-0-	90019	446951	79 4	28636 9	Y	16365	16029 0	260 1	195					
10	SHUT IN	86893	-0-	86893	533844	34 1	71936 2	Y	16268	16050 0	230 1	183					
*11	604112 X	70268	-0-	-533844	-0-	31 1	68899 2	Y	12891	12753 0	191 1	129					
*12	188449 X	62590	-0-	-125859	-0-	68 4	17895 9	Y	11369	11284 0	145 1	68					
*01	0	65818	-0-	65818	65818	44 1	55947 2	Y	12000	11808 0	142 1	118					
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1330	PERF. N/A										
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	49747 2	Y	N	NO RPT	-0-	-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	318 4	12506 9	Y	N	NO RPT	-0-	-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1	52483 2	Y	N	NO RPT	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95 4	13200 9	Y	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-		
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11759	PERF.11941	- 16611									
08	0 W	11087	-0-	11087	1071655	9225 2	28 4	Y	1667	1647 0	1 1	30					
09	0 W	11534	-0-	11534	1083189	1834 9	28 4	Y	1987	1965 0	4 1	48					
*10	0 W	11909	-0-	11909	1095098	9320 2	282 4	Y	2084	2072 0	14 1	40					
*11	1107874 X	12776	-0-	-1095098	-0-	2186 9	29 4	Y	2186	2102 0	20 1	99					
*12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	9335 2	250 4	Y	2188	2229 0	15 1	38					
01	0	12506	-0-	12506	12506	2292 9	28 4	Y	2079	2067 0	17 1	27					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: 713H		RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10764	- 18241	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	96401	-0-	96401	276277	123 1 56 4	76839 2 19383 9	17621 17546 0 6 8	83 1 81
09	SHUT IN	65645	-0-	65645	341922	25 1 34 4	53175 2 12411 9	11283 11053 0	177 1 134
10	SHUT IN	59392	-0-	59392	401314	22 1 48 4	48830 2 10492 9	9538 9417 0	148 1 107
*11	444851 X	43537	-0-	-401314	-0-	29 1 72 4	36442 2 6994 9	6358 6245 0	156 1 63
*12	146506 X	37299	-0-	-109207	-0-	12 1 224 4	31895 2 5168 9	4698 4616 0	117 1 28
*01	0	39268	-0-	39268	39268	26 1 69 4	33257 2 5916 9	5378 5241 0	113 1 52
VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 1103	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 12235	PERF.12355	- 16975	
08	0 W	9595	-0-	9595	1313986	25 1 18 4	6862 2 2690 9	2445 2423 0	1 1 83
09	0 W	9253	-0-	9253	1323239	144 1 8 4	6437 2 2664 9	2422 2446 0	2 1 57
*10	0 W	8595	-0-	8595	1331834	64 1 19 4	6590 2 1922 9	1747 1744 0	8 1 47
*11	1339294 X	7460	-0-	-1331834	-0-	141 1 17 4	5624 2 1678 9	1525 1478 0	8 1 82
*12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	214 1 50 4	5801 2 1664 9	1513 1548 0	7 1 37
01	0	8763	-0-	8763	8763	290 1 198 4	6255 2 2020 9	1836 1791 0	11 1 67
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314	- 18988	
08	SHUT IN	162515	-0-	162515	388109	207 1 94 4	129169 2 33045 9	30041 29863 0	149 1 138
09	SHUT IN	133438	-0-	133438	521547	52 1 64 4	107646 2 25676 9	23342 22826 0	376 1 277
10	SHUT IN	114297	-0-	114297	635844	41 1 76 4	92168 2 22012 9	20011 19764 0	299 1 225
*11	718516 X	82672	-0-	-635844	-0-	53 1 104 4	67417 2 15098 9	13725 13503 0	310 1 136
*12	196354 X	85461	-0-	-110893	-0-	26 1 432 4	69579 2 15424 9	14022 13800 0	273 1 84
*01	196354 X	84836	-0-	-111518	-0-	54 1 116 4	70125 2 14541 9	13219 12918 0	256 1 129

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	751H	RRCID ->	293216	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11401	- 18660	
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
08	SHUT IN	250325	-0-	250325	554730	365 1	223851	2	Y	23585	23346	0	205	1	108
						165 4	25944	9			8	8			
09	SHUT IN	236396	-0-	236396	791126	104 1	213578	2	Y	20533	19901	0	497	1	242
						128 4	22586	9			1	8			
10	SHUT IN	217689	-0-	217689	1008815	90 1	197629	2	Y	18004	17537	0	509	1	200
						166 4	19804	9							
*11	1183733 X	174918	-0-	-1008815	-0-	127 1	159063	2	Y	14077	13558	0	581	1	137
						243 4	15485	9			1	8			
*12	270568 X	178307	-0-	-92261	-0-	62 1	161624	2	Y	14330	13879	0	503	1	84
						858 4	15763	9			1	8			
*01	270568 X	172517	-0-	-98051	-0-	124 1	157711	2	Y	13145	12646	0	457	1	126
						222 4	14460	9							
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	762H	RRCID ->	293217	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11599	- 19087	
08	SHUT IN	197141	-0-	197141	530029	298 1	182294	2	Y	13104	12950	0	162	1	60
						135 4	14414	9			5	8			
09	SHUT IN	161483	-0-	161483	691512	73 1	149708	2	Y	10556	10173	0	319	1	124
						90 4	11612	9							
*10	SHUT IN	142054	-0-	142054	833566	60 1	131640	2	Y	9312	9003	0	330	1	103
						111 4	10243	9							
*11	939886 X	106320	-0-	-833566	-0-	79 1	98822	2	Y	6603	6291	0	351	1	63
						156 4	7263	9			1	8			
*12	296019 X	96654	-0-	-199365	-0-	35 1	90302	2	Y	5249	5008	0	274	1	30
						543 4	5774	9							
*01	296019 X	97830	-0-	-198189	-0-	72 1	91522	2	Y	5531	5251	0	258	1	52
						152 4	6084	9							
TITAN 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293227	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VJ RANCH LINK 38-47 H				WELL #:	714H	RRCID ->	293247	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	134247	-0-	134247	134247	692 1	103118	2	Y	26384	26178	1			206
						1415 4	29022	9							
11	SHUT IN	135665	-0-	135665	269912	260 1	103180	2	Y	28444	28497	1			153
						937 4	31288	9							
12	SHUT IN	102218	-0-	102218	372130	243 1	82620	2	Y	16372	16441	1			84
						1346 4	18009	9							
01	SHUT IN	142482	-0-	142482	514612	366 1	109463	2	Y	28669	28446	1	4	8	303
						1117 4	31536	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-47 J		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	269184	-0-	269184	269184	1446	1	214337	2	Y	45770	45415	1	355
						3054	4	50347	9					
11	SHUT IN	280444	-0-	280444	549628	593	1	232448	2	Y	41148	41285	1	218
						2140	4	45263	9					
12	SHUT IN	207258	-0-	207258	756886	495	1	168094	2	Y	32664	32714	1	168
						2739	4	35930	9					
01	SHUT IN	201414	-0-	201414	958300	564	1	167028	2	Y	29184	29042	1	305
						1720	4	32102	9			5	8	
WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	255627	-0-	255627	255627	1304	1	194734	2	Y	51766	51360	1	406
						2646	4	56943	9					
11	SHUT IN	270248	-0-	270248	525875	537	1	212241	2	Y	50484	50618	1	272
						1938	4	55532	9					
12	SHUT IN	229387	-0-	229387	755262	523	1	178582	2	Y	43080	43128	1	224
						2894	4	47388	9					
01	SHUT IN	214448	-0-	214448	969710	565	1	168301	2	Y	39873	39669	1	422
						1722	4	43860	9			6	8	
WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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										
VJ RANCH LINK 38-47 G			WELL #:		734H	RRCID ->	293269	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL DEPTH	11432	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	178606		-0-	178606	178606	960	1	141975	2	Y	30319	30083	1	236
							2320	4	33351	9					
11	SHUT IN	216327		-0-	216327	394933	436	1	171923	2	Y	38541	38570	1	207
							1573	4	42395	9					
12	SHUT IN	192249		-0-	192249	587182	448	1	152657	2	Y	33330	33364	1	173
							2481	4	36663	9					
01	SHUT IN	158458		-0-	158458	745640	432	1	128292	2	Y	25834	25730	1	273
							1317	4	28417	9				4 8	

WAPITI A UNIT															
		WELL #:		752H	RRCID ->	293276	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10453	PERF. N/A				
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE STREAMER UNIT															
		WELL #:		751H	RRCID ->	293315	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11019	PERF.12802 -	21239			
08	SHUT IN	90141		-0-	90141	90141	676	1	83686	2	Y	4468	3773	0	92
							864	4	4915	9					
09	SHUT IN	371113		-0-	371113	461254	259	1	351477	2	Y	16517	15724	0	138
							1208	4	18169	9					
*10	SHUT IN	387530		-0-	387530	848784	263	1	367516	2	Y	17293	16422	0	128
							729	4	19022	9					
11	SHUT IN	344490		-0-	344490	1193274	253	1	333628	2	Y	9383	7963	0	73
							288	4	10321	9					
12	SHUT IN	245352		-0-	245352	1438626	248	1	238956	2	Y	4964	4114	0	22
							688	4	5460	9					
01	SHUT IN	324262		-0-	324262	1762888	250	1	315671	2	Y	7160	6000	0	73
							465	4	7876	9					

STATE STREAMER UNIT															
		WELL #:		752H	RRCID ->	293319	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	10887	PERF.11205 -	21793			
08	SHUT IN	90861		-0-	90861	90861	208	1	84892	2	Y	5171	5002	0	83
							73	4	5688	9					
09	SHUT IN	448300		-0-	448300	539161	288	1	419168	2	Y	26080	24770	0	292
							156	4	28688	9					
*10	SHUT IN	469983		-0-	469983	1009144	1031	1	440151	2	Y	24202	22845	0	367
							2179	4	26622	9					
11	SHUT IN	386473		-0-	386473	1395617	590	1	366740	2	Y	15712	14364	0	234
							1860	4	17283	9					
12	SHUT IN	403861		-0-	403861	1799478	855	1	386055	2	Y	14934	13975	0	175
							524	4	16427	9					
01	SHUT IN	369814		-0-	369814	2169292	515	1	354664	2	Y	13162	12339	0	127
							157	4	14478	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	753H	RRCID ->	293320	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11410 - 22076	
08	SHUT IN	141387	-0-	141387	141387	321 1	131206 2	Y	8822	8531 0	150 1	141	
09	SHUT IN	349950	-0-	349950	491337	156 4	9704 9	Y	16729	15761 0	905 1	185	
*10	SHUT IN	285272	-0-	285272	776609	228 1	331196 2	Y	10144	9277 0	878 1	148	
11	SHUT IN	229832	-0-	229832	1006441	124 4	18402 9	Y	7464	6498 0	1007 1	106	
12	SHUT IN	227061	-0-	227061	1233502	639 1	272125 2	Y	7593	6960 0	652 1	87	
01	SHUT IN	204064	-0-	204064	1437566	1350 4	11158 9	Y	6987	6461 0	546 1	67	
						355 1	220149 2	Y					
						1118 4	8210 9	Y					
						483 1	217930 2	Y					
						296 4	8352 9	Y					
						285 1	196006 2	Y					
						87 4	7686 9	Y					
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	751H	RRCID ->	293376	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	68790	-0-	68790	68790	61524 2	674 4	Y	5993	5914 1		79	
11	SHUT IN	174717	-0-	174717	243507	6592 9		Y	11750	11737 1		92	
*12	SHUT IN	99463	-0-	99463	342970	5 1	160686 2	Y	5508	5432 1		168	
*01	SHUT IN	341288	-0-	341288	684258	1101 4	12925 9	Y	13762	13592 1		338	
						24 1	92341 2	Y					
						1039 4	6059 9	Y					
						290 1	324895 2	Y					
						965 4	15138 9	Y					
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	169063	-0-	169063	169063	151006 2	2140 4	Y	14470	14279 1		191	
11	SHUT IN	229222	-0-	229222	398285	15917 9		Y	15001	15074 1		118	
*12	SHUT IN	191437	-0-	191437	589722	13 1	210069 2	Y	9937	9752 1		303	
*01	SHUT IN	165566	-0-	165566	755288	2639 4	16501 9	Y	7858	7968 1		193	
						47 1	178000 2	Y					
						2459 4	10931 9	Y					
						139 1	156319 2	Y					
						464 4	8644 9	Y					
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	270669	-0-	270669	270669	247121 2	3472 4	Y	18251	18010 1		241	
11	SHUT IN	285027	-0-	285027	555696	20076 9		Y	14512	14639 1		114	
*12	SHUT IN	160851	-0-	160851	716547	16 1	265705 2	Y	6842	6747 1		209	
*01	SHUT IN	302051	-0-	302051	1018598	3343 4	15963 9	Y	10194	10153 1		250	
						40 1	151220 2	Y					
						2065 4	7526 9	Y					
						259 1	289718 2	Y					
						861 4	11213 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 9862 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	180167	-0-	180167	180167	160454 2	Y	15858	15649 1		209
						17444 9					
11	SHUT IN	246912	-0-	246912	427079	14 1	Y	16719	16797 1		131
						2834 4					
*12	SHUT IN	225651	-0-	225651	652730	55 1	Y	12683	12427 1		387
						2394 4					
*01	SHUT IN	129106	-0-	129106	781836	108 1	Y	7073	7286 1		174
						358 4					
						7780 9					
VOYAGER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655			
08	0 W	8226	-0-	8226	1160683	7134 2	Y	972	924 0	1 1	72
						1069 9			17 8		
09	0 W	7315	-0-	7315	1167998	6637 2	Y	600	624 0	2 1	46
						660 9					
*10	0 W	5239	-0-	5239	1173237	3847 2	Y	1242	1205 0	5 1	72
						1366 9			6 8		
11	0 W	5225	-0-	5225	1178462	3673 2	Y	1385	1360 0	6 1	88
						1524 9			3 8		
12	0 W	4681	-0-	4681	1183143	3275 2	Y	1258	1273 0	5 1	64
						1384 9			4 8		
01	0	4597	-0-	4597	1187740	3183 2	Y	1269	1276 0	7 1	47
						1396 9			3 8		
VOYAGER 15		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481			
08	0 W	8412	-0-	8412	1467902	6759 2	Y	1473	1420 0	1 1	109
						1620 9			17 8		
09	0 W	8195	-0-	8195	1476097	6726 2	Y	1312	1319 0	2 1	100
						1443 9					
*10	0 W	8552	-0-	8552	1484649	7044 2	Y	1352	1358 0	10 1	78
						1487 9			6 8		
11	0 W	7826	-0-	7826	1492475	6382 2	Y	1295	1280 0	8 1	82
						1425 9			3 8		
12	0 W	8889	-0-	8889	1501364	7134 2	Y	1577	1564 0	9 1	81
						1735 9			5 8		
01	0	9565	-0-	9565	1510929	7400 2	Y	1946	1938 0	14 1	72
						2141 9			3 8		
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632			
08	0 W	5780	-0-	5780	1312472	4478 2	Y	1162	1126 0	1 1	86
						1278 9			13 8		
09	0 W	6510	-0-	6510	1318982	3741 2	Y	2490	2385 0	1 1	190
						2739 9					
*10	0 W	6148	-0-	6148	1325130	4845 2	Y	1167	1278 0	6 1	67
						1284 9			6 8		
11	0 W	7509	-0-	7509	1332639	6020 2	Y	1335	1303 0	10 1	85
						1469 9			4 8		
12	0 W	8503	-0-	8503	1341142	6804 2	Y	1525	1518 0	9 1	78
						1678 9			5 8		
01	0	9172	-0-	9172	1350314	7300 2	Y	1682	1678 0	16 1	62
						1850 9			4 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
						293462	03/14/2017	11868	11868	12174	-	16686		
08	0 W	8215	-0-	8215	1281248	7212 987	2 9	16 4	Y	897	873 0 5 8	1 1	67	
09	0 W	7746	-0-	7746	1288994	6955 776	2 9	15 4	Y	705	715 0	3 1	54	
*10	0 W	9641	-0-	9641	1298635	7562 2055	2 9	24 4	Y	1868	1798 0 6 8	10 1	108	
11	0 W	8813	-0-	8813	1307448	7301 1493	2 9	19 4	Y	1357	1363 0 3 8	13 1	86	
12	0 W	9037	-0-	9037	1316485	7530 1489	2 9	18 4	Y	1354	1356 0 5 8	10 1	69	
01	0	9475	-0-	9475	1325960	7902 1554	2 9	19 4	Y	1413	1411 0 3 8	16 1	52	

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477		COMPL. DATE 05/22/2022					TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504		COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220			
08	0	109471	-0-	109471	109471	808 749	1 4	100476 7438	2 9	Y	6762	5729 0	893 1	140
09	555981 X	446510	-0-	-109471	-0-	309 1442	1 4	420090 24669	2 9	Y	22426	21458 0	920 1	188
*10	497271 X	355826	-0-	-141445	-0-	238 660	1 4	333277 21651	2 9	Y	19683	18925 0	799 1	147
*11	481230 X	389572	-0-	-91658	-0-	278 316	1 4	367939 21039	2 9	Y	19126	17484 0	1627 1	162
12	0	351288	-0-	351288	351288	344 954	1 4	332650 17340	2 9	Y	15764	14592 0	1254 1	80
01	0	237496	-0-	237496	588784	178 331	1 4	225610 11377	2 9	Y	10343	9515 0	792 1	116

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506		COMPL. DATE 08/22/2022					TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527			
08	0	65277	-0-	65277	65277	430 399	1 4	54338 10110	2 9	Y	9191	7842 0	1157 1	192
09	346369 X	281092	-0-	-65277	-0-	170 1115	1 4	234822 44985	2 9	Y	40895	39885 0	853 1	349
*10	302343 X	207706	-0-	-94637	-0-	126 349	1 4	179108 28123	2 9	Y	25566	25242 0	478 1	195
11	292590 X	140237	-0-	-152353	-0-	85 245	1 4	115898 24009	2 9	Y	21826	21384 0	439 1	198
12	302343 X	111834	-0-	-190509	-0-	93 258	1 4	92279 19204	2 9	Y	17458	17264 0	297 1	95
01	0	139074	-0-	139074	139074	89 298	1 4	114227 24460	2 9	Y	22236	21722 0	344 1	265

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11934	PERF.11970	- 16824							
08	38595 X	5668	-0-	-32927	-0-	4077 1568	2 9	23	4	Y	1425	1404 14	0 8	1 1	61
09	37350 X	5738	-0-	-31612	-0-	4141 1568	2 9	29	4	Y	1425	1425	0	1 1	60
*10	38595 X	9323	-0-	-29272	-0-	7297 1997	2 9	29	4	Y	1815	1803 11	0 8	10 1	51
11	37350 X	9433	-0-	-27917	-0-	7510 1895	2 9	28	4	Y	1723	1704 6	0 8	13 1	51
12	38595 X	9926	-0-	-28669	-0-	7943 1958	2 9	25	4	Y	1780	1783 5	0 8	11 1	32
01	38595 X	10042	-0-	-28553	-0-	8067 1949	2 9	26	4	Y	1772	1741 6	0 8	16 1	41
STATE MERCURY 7		WELL #: 7H		RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12190	- 16600							
*08	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	5323 2256	2 9	30	4	Y	2051	2040 17	0 8	1 1	88
*09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	6380 2387	2 9	31	4	Y	2170	2164	0	3 1	91
*10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	6889 2607	2 9	32	4	Y	2370	2377 6	0 8	11 1	67
*11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	6819 2798	2 9	36	4	Y	2544	2518 5	0 8	13 1	75
*12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	6660 2778	2 9	36	4	Y	2525	2543 2	0 8	10 1	45
01	0	10064	-0-	10064	10064	7092 2935	2 9	37	4	Y	2668	2629 7	0 8	16 1	61
STATE MERCURY 7		WELL #: 13H		RRCID -> 293631	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 11951	PERF.12102	- 16841							
*08	62589 X	8000	-0-	-54589	-0-	7021 965	2 9	14	4	Y	877	871 9	0 8	1 1	38
*09	60570 X	8876	-0-	-51694	-0-	7448 1409	2 9	19	4	Y	1281	1262	0	3 1	54
*10	62589 X	8582	-0-	-54007	-0-	7162 1399	2 9	21	4	Y	1272	1272 7	0 8	11 1	36
*11	60570 X	7947	-0-	-52623	-0-	6624 1304	2 9	19	4	Y	1185	1169 4	0 8	13 1	35
*12	62589 X	7716	-0-	-54873	-0-	6517 1181	2 9	18	4	Y	1074	1076 4	0 8	10 1	19
*01	0	8498	-0-	8498	8498	7128 1351	2 9	19	4	Y	1228	1199 4	0 8	16 1	28
STATE MERCURY 7		WELL #: 15H		RRCID -> 293632	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12339	- 16834							
*08	45105 X	4709	-0-	-40396	-0-	4059 638	2 9	12	4	Y	580	575 6	0 8	1 1	25
*09	43650 X	5534	-0-	-38116	-0-	4662 857	2 9	15	4	Y	779	769	0	2 1	33
*10	45105 X	6056	-0-	-39049	-0-	4870 1165	2 9	21	4	Y	1059	1049 5	0 8	8 1	30
*11	43650 X	5355	-0-	-38295	-0-	4322 1016	2 9	17	4	Y	924	916 2	0 8	9 1	27
*12	45105 X	5203	-0-	-39902	-0-	4226 961	2 9	16	4	Y	874	877 2	0 8	7 1	15
*01	0	5194	-0-	5194	5194	4211 965	2 9	18	4	Y	877	859 3	0 8	10 1	20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 293757	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11758	PERF. 11913	- 16614								
*02	0	20417	-0-	20417	268104	14541 5744	2 9	132	4	Y	5222	5161 58	0 8	32	1	50
*03	0	34776	-0-	34776	302880	24490 9972	2 9	314	4	Y	9065	8944 56	0 8	39	1	76
*04	0	35408	-0-	35408	338288	25803 9402	2 9	203	4	Y	8547	8449 83	0 8	28	1	63
*05	0	33429	-0-	33429	371717	24732 8635	2 9	62	4	Y	7850	7733 59	0 8	26	1	95
*06	0	24514	-0-	24514	396231	18510 5906	2 9	98	4	Y	5369	5372 26	0 8	19	1	47
*07	0	30717	-0-	30717	426948	23268 7407	2 9	42	4	Y	6734	6691 32	0 8	6	1	52
*08	0	26259	-0-	26259	453207	19848 6320	2 9	91	4	Y	5745	5687 58	0 8	17	1	35
*09	476621 X	23414	-0-	-453207	-0-	18213 4968	2 9	233	4	Y	4516	4496 58	0 8	7	1	48
*10	28055 X	23421	-0-	-4634	-0-	17475 5759	2 9	187	4	Y	5235	5201 15	0 8	25	1	42
*11	27150 X	23904	-0-	-3246	-0-	18385 5475	2 9	44	4	Y	4977	4913 5	0 8	33	1	68
12	28055 X	22513	-0-	-5542	-0-	17400 4868	2 9	245	4	Y	4425	4419 2	0 8	24	1	48
01	0	21486	-0-	21486	21486	17101 4352	2 9	33	4	Y	3956	3920 10	0 8	36	1	38

STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293760	COMPL. DATE 04/26/2022	TOTAL DEPTH 10010	PERF. N/A
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #: 731H		RRCID -> 293986	COMPL. DATE 12/02/2022	TOTAL DEPTH 11613	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992	COMPL. DATE 12/17/2022	TOTAL DEPTH 12104	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993	COMPL. DATE 01/10/2023	TOTAL DEPTH 11425	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 11722	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH 12442	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE EINHORN UNIT			WELL #:		713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	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			
08		24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	2233	1866	1		7886
09		30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	28836	3	1989	9	N	1808	910	1		8784
10		40703 X	39931	-0-	-772	-0-	37713	3	2218	9	N	2016	1948	1		8852
*11		39390 X	36691	-0-	-2699	-0-	34837	3	1854	9	N	1685	2115	1		8422
12		33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	32313	3	1414	9	N	1285	1869	1		7838
01		39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT				7838

HALCON OPERATING CO., INC.					344412											
WHITLEY 34-231			WELL #:		1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750	- 14530			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
01		0	-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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-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-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11121	- 15172			
08		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	149	1	9792	2	N	286	353	1		161
							315	9								
09		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	146	1	8783	2	N	475	353	1		283
							523	9								
10		0	8948	-0-	8948	8948	150	1	8436	2	N	329	356	1		256
							362	9								
11		0	8305	-0-	8305	17253	150	1	7799	2	N	324	366	1		214
							356	9								
12		0	7512	-0-	7512	24765	155	1	6957	2	N	364				578
							400	9								
01		0	8013	-0-	8013	32778	155	1	7485	2	N	339	722	1		195
							373	9								

MONROE 34-215 WRD			WELL #:		1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050			
08		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5129	2	1249	9	N	1135	1058	1		508
09		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	5194	2	1253	9	N	1139	1425	1		222
10		0	6068	-0-	6068	6068	4718	2	1350	9	N	1227	1077	1		372
11		0	5458	-0-	5458	11526	4373	2	1085	9	N	986	1091	1		267
12		0	4772	-0-	4772	16298	3774	2	998	9	N	907	724	1		450
01		0	5194	-0-	5194	21492	4146	2	1048	9	N	953	903	1		500

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BRAMBLETT 34-216		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

		WELL #: 1H		RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985							
08		4464 X	4251	-0-	-213	-0-	150 638	1 9	3463	2	N	580	527	1	485
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	150 630	1 9	3599	2	N	573	715	1	343
10		0	4467	-0-	4467	4467	155 657	1 9	3655	2	N	597	539	1	401
11		0	4220	-0-	4220	8687	150 637	1 9	3433	2	N	579	545	1	435
12		0	3648	-0-	3648	12335	155 527	1 9	2966	2	N	479	360	1	554
01		0	3927	-0-	3927	16262	155 656	1 9	3116	2	N	596	723	1	427

		WELL #: 2H		RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-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-

		WELL #: 1H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156	- 20919							
08		71455 X	61640	-0-	-9815	-0-	168 23	1 4	56215 5234	2 9	Y	4758	4770	1	124
09		65220 X	58761	-0-	-6459	-0-	165 40	1 4	53560 4996	2 9	Y	4542	4557	1	109
10		0	59176	-0-	59176	59176	169 5035	1 9	53972	2	Y	4577	4569	1	117
11		0	54400	-0-	54400	113576	155 342	1 4	49105 4798	2 9	Y	4362	4368	1	111
12		0	58996	-0-	58996	172572	179 13	1 4	53979 4825	2 9	Y	4386	4236	1	261
01		0	55819	-0-	55819	228391	151 4786	1 9	50882	2	Y	4351	4496	1	116

		WELL #: 1H		RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263	- 20693							
08		71393 X	61164	-0-	-10229	-0-	297 267	1 4	56219 4381	2 9	Y	3983	3996	1	104
09		65100 X	58354	-0-	-6746	-0-	285 396	1 4	53463 4210	2 9	Y	3827	3839	1	92
10		0	59038	-0-	59038	59038	296 4253	1 9	54489	2	Y	3866	3863	1	95
11		0	54466	-0-	54466	113504	295 464	1 4	49648 4059	2 9	Y	3690	3690	1	95
12		0	56532	-0-	56532	170036	286 131	1 4	52045 4070	2 9	Y	3700	3573	1	222
01		0	54759	-0-	54759	224795	284 4014	1 9	50461	2	Y	3649	3766	1	105

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. APRES VOUS		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. APRES VOUS		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					

08	33294	X	30632	-0-	-2662	-0-	140	1	27234	2	Y	2962	2973	1	75
09	31230	X	28589	-0-	-2641	-0-	3258	9	25405	2	Y	2772	2780	1	67
10	0		29087	-0-	29087	29087	3049	9	25944	2	Y	2735	2716	1	86
11	0		29595	-0-	29595	58682	134	1	25979	2	Y	2832	2847	1	71
12	0		28530	-0-	28530	87212	3009	9	3115	9		2775	2674	1	172
01	0		34068	-0-	34068	121280	126	1	25334	2	Y	2875	2972	1	75

HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795				

08	44547	X	38646	-0-	-5901	-0-	170	1	35582	2	Y	2631	2639	1	68
09	41460	X	37570	-0-	-3890	-0-	2894	9	34664	2	Y	2492	2502	1	58
10	0		36327	-0-	36327	36327	165	1	33509	2	Y	2414	2403	1	69
11	0		35452	-0-	35452	71779	2741	9	32197	2	Y	2384	2391	1	62
12	0		34956	-0-	34956	106735	163	1	2622	9		2727	2639	1	150
01	0		36202	-0-	36202	142937	2655	9	31772	2	Y	2477	2561	1	66

INTUITION		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795				

08	43555	X	38685	-0-	-4870	-0-	179	1	35088	2	Y	3105	3153	1	76
09	41160	X	36824	-0-	-4336	-0-	2	4	33449	2	Y	2916	2928	1	64
10	0		37326	-0-	37326	37326	167	1	33942	2	Y	2911	2897	1	78
11	0		36273	-0-	36273	73599	3208	9	32721	2	Y	2878	2890	1	66
12	0		35341	-0-	35341	108940	182	1	3166	9		2926	2826	1	166
01	0		34233	-0-	34233	143173	177	1	3219	9		2752	2848	1	70

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934				

08	37417	X	33145	-0-	-4272	-0-	133	1	30473	2	Y	2279	2285	1	66
09	36210	X	19888	-0-	-16322	-0-	32	4	2507	9		1389	1455	1	-0-
10	0		33118	-0-	33118	33118	79	1	18281	2	Y	2146	2077	1	69
11	0		36385	-0-	36385	69503	1528	9	33596	2	Y	2389	2396	1	62
12	0		32554	-0-	32554	102057	111	1	2628	9		2250	2157	1	155
01	0		32752	-0-	32752	134809	2361	9	2475	9		2384	2487	1	52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	-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							
08	12865 X	12180	-0-	-685	-0-	312 1	10568 2	Y	1182	1182 1						94
						1300 9										
09	12360 X	11215	-0-	-1145	-0-	299 1	9637 2	Y	1160	1162 1						92
						3 4	1276 9									
*10	12772 X	8761	-0-	-4011	-0-	266 1	7572 2	Y	823	890 1						25
						18 4	905 9									
*11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			Y	-0-							25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1						2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2

BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10865	- 20565							
08	26939 X	21572	-0-	-5367	-0-	151 1	19364 2	Y	1562	1482 1						94
						339 4	1718 9									
09	26070 X	17340	-0-	-8730	-0-	296 1	15288 2	Y	1590	1587 1						97
						7 4	1749 9									
10	0	15625	-0-	15625	15625	311 1	13070 2	Y	1585	1594 1						88
						500 4	1744 9									
11	0	2095	-0-	2095	17720	30 1	1827 2	Y	216	290 1						14
						238 9										
12	0	-0-	-0-	-0-	17720			Y	-0-							14
01	0	39082	-0-	39082	56802	233 1	33390 2	Y	3760	3525 1						249
						1323 4	4136 9									

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10498	- 20237							
08	23250 X	17169	-0-	-6081	-0-	310 1	15502 2	Y	1234	1259 1						48
						1357 9										
09	22110 X	16154	-0-	-5956	-0-	300 1	14635 2	Y	1103	1111 1						40
						6 4	1213 9									
10	22289 X	12075	-0-	-10214	-0-	236 1	10985 2	Y	752	755 1						37
						27 4	827 9									
11	0	15325	-0-	15325	15325	296 1	13884 2	Y	1040	1015 1						62
						1 4	1144 9									
12	0	16244	-0-	16244	31569	301 1	14818 2	Y	1023	1038 1						47
						1125 9										
01	0	16606	-0-	16606	48175	310 1	15456 2	Y	764	777 1						34
						840 9										

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9248	- 15819							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		JOSE-KATIE EAST		WELL #:	3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		18693 X	12354	-0-	-6339	-0-	310	1	7600	3	Y	4040	3999	0	116
09		17040 X	12623	-0-	-4417	-0-	4444	9	300	1	Y	3979	3992	0	103
10		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	4377	9	305	1	Y	3651	3654	0	100
11		0	11045	-0-	11045	11045	4016	9	300	1	Y	3745	3670	1	175
12		0	10536	-0-	10536	21581	4120	9	301	1	Y	3607	3677	1	105
01		0	9786	-0-	9786	31367	3968	9	310	1	Y	3613	3620	1	98
							3974	9							
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		2H		RRCID ->		292519		COMPL. DATE		01/05/2019		TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993	
08		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	310	1	4504	2	Y	3930	3907	1	112
09		8610 X	8283	-0-	-327	-0-	4323	9	300	1	Y	3888	3902	1	98
10		8897 X	7931	-0-	-966	-0-	1	4	307	1	Y	3661	3662	1	97
11		0	7824	-0-	7824	7824	4277	9	307	1	Y	3575	3552	1	120
12		0	7846	-0-	7846	15670	3590	2	7	4	Y	3555	3572	1	103
01		0	7682	-0-	7682	23352	4027	9	297	1	Y	3468	3479	1	92
							3933	9	302	1	Y				
							3911	9	310	1	Y				
							3815	9							
FAYE-FAYE WEST		WELL #:		1H		RRCID ->		292520		COMPL. DATE		11/22/2018		TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058	
08		16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	314	1	15124	2	Y	1215	1208	1	51
09		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	1337	9	300	1	Y	1501	1514	1	38
10		0	16188	-0-	16188	16188	5	4	311	1	Y	1412	1410	1	40
11		0	14812	-0-	14812	31000	14296	2	28	4	Y	85	48	1	77
12		0	16778	-0-	16778	47778	1553	9	300	1	Y	2399	2412	1	64
01		0	17207	-0-	17207	64985	14417	2	1	4	Y	1267	1271	1	60
							94	9	290	1	Y				
							2639	9	310	1	Y				
							1394	9							
BOBBY WEST		WELL #:		1H		RRCID ->		292534		COMPL. DATE		05/11/2018		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335	
08		831262 X	14468	-0-	-816794	-0-	312	1	10347	2	Y	3463	3468	1	98
09		14520 X	13440	-0-	-1080	-0-	3809	9	300	1	Y	3452	3458	1	92
10		0	13319	-0-	13319	13319	4	4	305	1	Y	3447	3434	1	105
11		0	13369	-0-	13369	26688	9204	2	18	4	Y	3205	3194	1	116
12		0	13516	-0-	13516	40204	3792	9	300	1	Y	3307	3354	1	69
01		0	14184	-0-	14184	54388	3526	9	299	1	Y	3356	3313	1	112
							3638	9	310	1	Y				
							3692	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11329	-		20975		
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	
08	41664 X	40649	-0-	-1015	-0-	5 1 563 4	34381 2 5700 9	Y	5182	5127 1	160	
09	42510 X	38565	-0-	-3945	-0-	40 1 156 4	33160 2 5209 9	Y	4735	4818 1	77	
10	41664 X	31254	-0-	-10410	-0-	26428 2 4546 9	280 4	Y	4133	4092 1	118	
11	39930 X	31872	-0-	-8058	-0-	8 1 148 4	27053 2 4663 9	Y	4239	4242 1	115	
12	41261 X	34072	-0-	-7189	-0-	29288 2 4623 9	161 4	Y	4203	4255 1	63	
01	40641 X	34476	-0-	-6165	-0-	29663 2 4545 9	268 4	Y	4132	4137 1	58	

SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11337	-		20687		
08	41695 X	38595	-0-	-3100	-0-	5 1 529 4	32123 2 5938 9	Y	5398	5334 1	172	
09	42900 X	36534	-0-	-6366	-0-	37 1 149 4	30922 2 5426 9	Y	4933	5024 1	81	
10	41695 X	32114	-0-	-9581	-0-	26907 2 4920 9	287 4	Y	4473	4421 1	133	
11	37560 X	33378	-0-	-4182	-0-	8 1 153 4	28209 2 5008 9	Y	4553	4595 1	91	
12	38812 X	34110	-0-	-4702	-0-	29219 2 4732 9	159 4	Y	4302	4325 1	68	
01	38595 X	35851	-0-	-2744	-0-	30943 2 4624 9	284 4	Y	4204	4207 1	65	

SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11618	-		21348		
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1 1 147 4	9237 2 2328 9	Y	2116	2129 1	41	
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12 1 44 4	9594 2 2466 9	Y	2242	2242 1	41	
*10	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	9249 2 2617 9	101 4	Y	2379	2350 1	70	
*11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	3 1 55 4	10041 2 2739 9	Y	2490	2510 1	50	
*12	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	10514 2 2701 9	58 4	Y	2455	2468 1	37	
*01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	10855 2 2506 9	99 4	Y	2278	2280 1	35	

SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 10962	PERF.10932	-		20718		
08	26691 X	25939	-0-	-752	-0-	156 1 342 4	20851 2 4590 9	Y	4173	4125 1	131	
09	25830 X	25558	-0-	-272	-0-	176 1 101 4	20939 2 4342 9	Y	3947	4012 1	66	
10	26691 X	24659	-0-	-2032	-0-	148 1 373 4	19683 2 4455 9	Y	4050	4017 1	99	
11	25350 X	25215	-0-	-135	-0-	159 1 117 4	20475 2 4464 9	Y	4058	4078 1	79	
12	26412 X	25576	-0-	-836	-0-	155 1 115 4	20925 2 4381 9	Y	3983	4004 1	58	
01	26412 X	25188	-0-	-1224	-0-	155 1 183 4	20347 2 4503 9	Y	4094	4095 1	57	

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	154	1	18006	2	Y	4269	4215	1		137
						294	4	4696	9						
09	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	171	1	17549	2	Y	4104	4173	1		68
						85	4	4514	9						
10	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	141	1	15260	2	Y	3459	3445	1		82
						505	4	3805	9						
11	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	152	1	16432	2	Y	3481	3496	1		67
						409	4	3829	9						
*12	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	146	1	15672	2	Y	3252	3269	1		50
						76	4	3577	9						
*01	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	155	1	15101	2	Y	3533	3540	1		43
						137	4	3886	9						
TABOR				WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512			
08	22692 X	17283	-0-	-5409	-0-	153	1	10988	2	Y	5421	5357	1		171
						179	4	5963	9						
09	21960 X	16542	-0-	-5418	-0-	163	1	10670	2	Y	5143	5229	1		85
						52	4	5657	9						
10	20863 X	14524	-0-	-6339	-0-	138	1	8719	2	Y	5069	5017	1		137
						91	4	5576	9						
11	17850 X	16780	-0-	-1070	-0-	151	1	11233	2	Y	4849	4887	1		99
						62	4	5334	9						
12	18445 X	16043	-0-	-2402	-0-	153	1	10593	2	Y	4764	4793	1		70
						57	4	5240	9						
01	17298 X	14663	-0-	-2635	-0-	155	1	9593	2	Y	4391	4398	1		63
						85	4	4830	9						
SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017			
08	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	151	1	15505	2	Y	3973	4033	1		16
						1050	4	4370	9						
09	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	170	1	16610	2	Y	3926	3877	1		65
						79	4	4319	9						
*10	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	143	1	15224	2	Y	3747	3701	1		111
						166	4	4122	9						
*11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	150	1	18276	2	Y	4477	4503	1		85
						99	4	4925	9						
*12	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	155	1	22229	2	Y	4284	4303	1		66
						122	4	4712	9						
*01	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	155	1	22771	2	Y	4185	4188	1		63
						384	4	4604	9						
SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234			
08	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	149	1	13333	2	Y	2763	2687	1		76
						1257	4	3039	9						
09	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	168	1	14485	2	Y	2288	2329	1		35
						457	4	2517	9						
10	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	148	1	13733	2	Y	2099	2080	1		54
						1694	4	2309	9						
11	18420 X	17709	-0-	-711	-0-	152	1	14262	2	Y	2012	2025	1		41
						1082	4	2213	9						
12	18228 X	17280	-0-	-948	-0-	155	1	14347	2	Y	2069	2079	1		31
						502	4	2276	9						
01	18228 X	16968	-0-	-1260	-0-	155	1	14200	2	Y	2091	2091	1		31
						313	4	2300	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	44206 X	38946	-0-	-5260	-0-	6 1 538 4	30271 2 8131 9	7392	7225 1	334
09	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	44 1 167 4	35879 2 8724 9	7931	8139 1	126
10	45694 X	38565	-0-	-7129	-0-	30403 2 7897 9	265 4	7179	7086 1	219
11	44220 X	40146	-0-	-4074	-0-	3 1 161 4	31599 2 8383 9	7621	7691 1	149
12	46314 X	40526	-0-	-5788	-0-	32781 2 7574 9	171 4	6885	6921 1	113
01	46314 X	39799	-0-	-6515	-0-	32129 2 7395 9	275 4	6723	6726 1	110
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071		
08	41509 X	39371	-0-	-2138	-0-	5 1 549 4	32481 2 6336 9	5760	5688 1	193
09	44880 X	40721	-0-	-4159	-0-	42 1 162 4	34332 2 6185 9	5623	5725 1	91
10	42718 X	33542	-0-	-9176	-0-	28114 2 5242 9	186 4	4765	4710 1	146
11	41340 X	36007	-0-	-5333	-0-	8 1 165 4	30201 2 5633 9	5121	5163 1	104
12	42718 X	38610	-0-	-4108	-0-	32942 2 5488 9	180 4	4989	5016 1	77
01	42067 X	38897	-0-	-3170	-0-	33185 2 5415 9	297 4	4923	4929 1	71
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018	TOTAL DEPTH 10059	PERF.10545	- 20068		
08	14B2 EXT	12214	-0-	12214	22467	312 1 1401 9	10501 2	1274	1304 1	42
09	14B2 EXT	11184	-0-	11184	33651	300 1 4 4	9673 2 1207 9	1097	1103 1	36
10	14B2 EXT	10986	-0-	10986	44637	308 1 18 4	9524 2 1136 9	1033	1034 1	35
11	0	11050	-0-	11050	55687	299 1 1151 9	9600 2	1046	1018 1	63
12	0	11060	-0-	11060	66747	301 1 1168 9	9591 2	1062	1084 1	41
01	0	11198	-0-	11198	77945	310 1 889 9	9999 2	808	819 1	30
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11365	- 20987		
08	54126 X	53413	-0-	-713	-0-	155 1 717 4	44146 2 8395 9	7632	7570 1	222
09	59460 X	49518	-0-	-9942	-0-	198 1 202 4	41998 2 7120 9	6473	6615 1	80
10	54126 X	40717	-0-	-13409	-0-	140 1 315 4	34971 2 5291 9	4810	4768 1	122
11	51690 X	42846	-0-	-8844	-0-	152 1 182 4	35696 2 6816 9	6196	6169 1	149
12	53413 X	44455	-0-	-8958	-0-	152 1 208 4	38118 2 5977 9	5434	5512 1	71
01	53413 X	42579	-0-	-10834	-0-	145 1 332 4	35800 2 6302 9	5729	5714 1	86

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11106	- 21090				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	85343 X	54578	-0-	-30765	-0-	17 1 864 4	43877 2 9820 9	Y	8927	8225	1	741
09	100259 X	100259	-0-	-0-	-0-	64 1 417 4	83129 2 16649 9	Y	15135	15652	1	224
10	85343 X	68200	-0-	-17143	-0-	54949 2 12887 9	364 4	Y	11715	11533	1	406
11	82590 X	77154	-0-	-5436	-0-	16 1 304 4	62428 2 14406 9	Y	13096	13208	1	294
*12	85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	70321 2 14688 9	377 4	Y	13353	13445	1	202
01	85343 X	80063	-0-	-5280	-0-	66425 2 13042 9	596 4	Y	11856	11885	1	173

SEALY RANCH		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 11173	PERF.11321	- 20852				
08	112437 X	43885	-0-	-68552	-0-	155 1 586 4	35816 2 7328 9	Y	6662	6596	1	201
09	47400 X	43640	-0-	-3760	-0-	193 1 173 4	36369 2 6905 9	Y	6277	6392	1	86
10	46438 X	37089	-0-	-9349	-0-	139 1 284 4	31101 2 5565 9	Y	5059	4974	1	171
11	43710 X	38949	-0-	-4761	-0-	154 1 165 4	31894 2 6736 9	Y	6124	6188	1	107
12	45167 X	39860	-0-	-5307	-0-	153 1 179 4	33666 2 5862 9	Y	5329	5354	1	82
01	45105 X	38916	-0-	-6189	-0-	150 1 292 4	32142 2 6332 9	Y	5756	5749	1	89

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10686	- 20298				
08	16058 X	10044	-0-	-6014	-0-	306 1 2932 9	6806 2	Y	2665	2713	1	184
09	10230 X	4667	-0-	-5563	-0-	297 1 1 4	2633 2 1736 9	Y	1578	1584	1	178
10	8773 X	8514	-0-	-259	-0-	308 1 12 4	5315 2 2879 9	Y	2617	2548	1	247
11	0	9840	-0-	9840	9840	300 1 2708 9	6832 2	Y	2462	2473	1	236
12	0	9446	-0-	9446	19286	307 1 2602 9	6537 2	Y	2365	2359	1	242
01	0	9577	-0-	9577	28863	310 1 2643 9	6624 2	Y	2403	2399	1	246

HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		WELL #: 383192 4		RRCID -> 284643	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10923	PERF. 9928	- 10765				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	-	15677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		17853 X	17853	-0-	-0-	1421	1	12631	2	Y	3449	3382	0			241
						7	4	3794	9							
09		25589 X	25589	-0-	-0-	2033	1	19223	2	Y	3537	3584	0			194
						442	4	3891	9							
10		0	27142	-0-	27142	27142	1	21368	2	Y	3711	3711	0			194
						31	4	4082	9							
11		49289 X	22147	-0-	-27142	-0-	993	1	16254	2	Y	3492	3477	0		209
						1059	4	3841	9							
*12		0	21576	-0-	21576	21576	1	15477	2	Y	2727	2690	1			246
						1969	4	3000	9							
01		0	20907	-0-	20907	42483	1	12746	2	Y	3275	3415	0			106
						3670	4	3603	9							

Z&T 20						WELL #:	A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12541	-	17066
08		35402 X	17330	-0-	-18072	-0-	1383	1	12240	2	Y	3106	3108	0		114
							290	4	3417	9						
09		29400 X	17090	-0-	-12310	-0-	1291	1	12154	2	Y	2738	2750	0		102
							633	4	3012	9						
10		30380 X	27891	-0-	-2489	-0-	2289	1	21578	2	Y	2750	2750	0		102
							999	4	3025	9						
11		29010 X	27937	-0-	-1073	-0-	1369	1	22368	2	Y	2780	2785	0		97
							1142	4	3058	9						
*12		32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	1530	1	20215	2	Y	3207	3095	1		209
							7632	4	3528	9						
01		27900 X	26936	-0-	-964	-0-	1003	1	14840	2	Y	3752	3827	0		134
							6966	4	4127	9						

Z&T 20						WELL #:	B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12660	-	17316
08		48608 X	26271	-0-	-22337	-0-	2186	1	19287	2	Y	3943	3955	0		135
							461	4	4337	9						
09		47040 X	24410	-0-	-22630	-0-	1904	1	17936	2	Y	3348	3364	0		119
							887	4	3683	9						
10		49662 X	44432	-0-	-5230	-0-	2940	1	37734	2	Y	3325	3329	0		115
							100	4	3658	9						
11		48060 X	38932	-0-	-9128	-0-	1943	1	31496	2	Y	3495	3490	0		120
							1648	4	3845	9						
*12		49662 X	28140	-0-	-21522	-0-	1476	1	20974	2	Y	2066	1912	1		274
							3417	4	2273	9						
01		44423 X	37858	-0-	-6565	-0-	1379	1	20122	2	Y	6035	6029	0		280
							9718	4	6639	9						

Z&T 42						WELL #:	F001	RRCID ->	292969	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12338	-	16607
08		1234919 X	10389	-0-	-1224530	-0-	2482	1	5987	2	Y	1538	1566	0		64
							228	4	1692	9						
09		63480 X	8388	-0-	-55092	-0-	1245	1	5946	2	Y	1086	1117	0		33
							2	4	1195	9						
10		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	834	1	5686	2	Y	867	860	0		40
							21	4	954	9						
11		0	8417	-0-	8417	8417	1142	1	5976	2	Y	976	915	0		101
							225	4	1074	9						
*12		0	10318	-0-	10318	18735	2297	1	5711	2	Y	1451	1483	1		69
							714	4	1596	9						
01		0	15920	-0-	15920	34655	4159	1	9038	2	Y	2239	2127	0		181
							260	4	2463	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A001		RRCID -> 292971		COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	14921	-0-	14921	1087352	1164	1	10319	2	Y	2961	2934	0			126
						181	4	3257	9							
09	0 W	13980	-0-	13980	1101332	1015	1	9530	2	Y	2716	2744	0			98
						447	4	2988	9							
10	0 W	14362	-0-	14362	1115694	811	1	10445	2	Y	2798	2805	0			91
						28	4	3078	9							
11	0	12774	-0-	12774	1128468	541	1	8844	2	Y	2677	2676	0			92
						444	4	2945	9							
*12	0	10314	-0-	10314	1138782	465	1	6268	2	Y	2304	2356	1			40
						1047	4	2534	9							
01	0	8759	-0-	8759	1147541	326	1	3772	2	Y	1630	1565	0			105
						2868	4	1793	9							
Z&T 42				WELL #: G003		RRCID -> 292972		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559				
08	1082627 X	10735	-0-	-1071892	-0-	2540	1	6719	2	Y	1131	1175	0			45
						232	4	1244	9							
09	19470 X	11840	-0-	-7630	-0-	1718	1	8944	2	Y	1067	1052	0			60
						4	4	1174	9							
10	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	1081	1	7788	2	Y	1425	1443	0			42
						63	4	1568	9							
11	0	8520	-0-	8520	8520	1051	1	6355	2	Y	742	716	0			68
						298	4	816	9							
*12	0	11638	-0-	11638	20158	2464	1	6618	2	Y	1647	1604	1			111
						744	4	1812	9							
01	0	14645	-0-	14645	34803	3677	1	8149	2	Y	2357	2306	0			162
						226	4	2593	9							
Z&T 42				WELL #: G004		RRCID -> 292973		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165				
08	885564 X	8516	-0-	-877048	-0-	1915	1	4628	2	Y	1639	1608	0			123
						170	4	1803	9							
09	40860 X	8655	-0-	-32205	-0-	1182	1	5745	2	Y	1569	1627	0			65
						2	4	1726	9							
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	872	1	5941	2	Y	1798	1787	0			76
						39	4	1978	9							
11	0	7088	-0-	7088	7088	873	1	4356	2	Y	1520	1485	0			111
						187	4	1672	9							
*12	0	9030	-0-	9030	16118	1794	1	4519	2	Y	1945	1947	1			109
						577	4	2140	9							
01	0	10506	-0-	10506	26624	2539	1	5595	2	Y	2012	1975	0			146
						159	4	2213	9							
Z&T 20				WELL #: C004WH		RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015				TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236				
08	0 W	8124	-0-	8124	756531	716	1	6200	2	Y	1001	1016	0			55
						107	4	1101	9							
09	0 W	3142	-0-	3142	759673	176	1	1657	2	Y	1124	1140	0			39
						73	4	1236	9							
10	0 W	3083	-0-	3083	762756	137	1	1760	2	Y	1074	1074	0			39
						5	4	1181	9							
11	0	2903	-0-	2903	765659	90	1	1465	2	Y	1157	1160	0			36
						75	4	1273	9							
*12	0	2583	-0-	2583	768242	91	1	1138	2	Y	962	981	1			17
						296	4	1058	9							
01	0	3388	-0-	3388	771630	79	1	1228	2	Y	1418	1368	0			67
						521	4	1560	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	2007308 X	21844	-0-	-1985464	-0-	1771 1	15360 2	Y	3516	3522 0	139
						845 4	3868 9				
09	102030 X	25953	-0-	-76077	-0-	2110 1	19354 2	Y	3693	3696 0	136
						427 4	4062 9				
10	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	2031 1	18617 2	Y	3704	3732 0	108
						227 4	4074 9				
11	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	1207 1	16666 2	Y	3854	3725 0	237
						786 4	4239 9				
*12	0	20419	-0-	20419	20419	936 1	15090 2	Y	3619	3687 1	169
						412 4	3981 9				
01	0	20185	-0-	20185	40604	1313 1	14563 2	Y	3716	3716 0	169
						221 4	4088 9				

Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11867 - 16730				
08	1711894 X	26520	-0-	-1685374	-0-	2211 1	19169 2	Y	3751	3756 0	151
						1014 4	4126 9				
09	90360 X	29707	-0-	-60653	-0-	2453 1	22552 2	Y	3851	3866 1	136
						466 4	4236 9				
10	0	29964	-0-	29964	29964	2524 1	23221 2	Y	3585	3633 0	88
						275 4	3944 9				
11	54798 X	24834	-0-	-29964	-0-	1387 1	19117 2	Y	3129	3035 0	182
						888 4	3442 9				
*12	0	22210	-0-	22210	22210	1096 1	17638 2	Y	2743	2788 1	137
						459 4	3017 9				
01	0	23771	-0-	23771	45981	1673 1	18523 2	Y	2991	2997 0	131
						285 4	3290 9				

Z&T 32		WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11892 - 16755				
08	1577929 X	22284	-0-	-1555645	-0-	1975 1	17205 2	Y	2024	2009 0	92
						878 4	2226 9				
09	32490 X	17635	-0-	-14855	-0-	1521 1	13876 2	Y	1790	1823 0	59
						269 4	1969 9				
10	0	13512	-0-	13512	13512	1116 1	9815 2	Y	2163	2156 0	66
						202 4	2379 9				
11	32891 X	19379	-0-	-13512	-0-	1088 1	15211 2	Y	2139	2086 0	119
						727 4	2353 9				
*12	0	18234	-0-	18234	18234	908 1	14754 2	Y	1982	1999 1	102
						392 4	2180 9				
01	0	17842	-0-	17842	36076	1252 1	13990 2	Y	2163	2170 0	95
						221 4	2379 9				

Z&T 20		WELL #: G003R		RRCID -> 292985	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11677	PERF.11932 - 16205				
08	0 W	11810	-0-	11810	1339637	1023 1	9040 2	Y	1372	1448 0	-0-
						238 4	1509 9				
09	0 W	14852	-0-	14852	1354489	1208 1	11331 2	Y	1839	1753 0	86
						290 4	2023 9				
10	0 W	15245	-0-	15245	1369734	974 1	12530 2	Y	1565	1582 0	69
						19 4	1722 9				
11	1383901 X	14167	-0-	-1369734	-0-	694 1	11521 2	Y	1569	1496 0	142
						226 4	1726 9				
*12	0	14107	-0-	14107	14107	740 1	9680 2	Y	2102	2086 1	158
						1375 4	2312 9				
01	0	12612	-0-	12612	26719	512 1	7225 2	Y	2387	2467 0	78
						2249 4	2626 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001		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	BALANCE		

08	50809 X	17486	-0-	-33323	-0-	1404 1 120 4	12454 2 3508 9	Y	3189	3165 0	216
09	49170 X	15238	-0-	-33932	-0-	1075 1 238 4	10130 2 3795 9	Y	3450	3463 0	203
10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	848 1 16 4	10898 2 4095 9	Y	3723	3737 0	189
11	0	14507	-0-	14507	14507	599 1 553 4	9612 2 3743 9	Y	3403	3378 0	214
*12	0	12189	-0-	12189	26696	573 1 989 4	7562 2 3065 9	Y	2786	2801 1	199
01	0	11591	-0-	11591	38287	421 1 1805 4	5951 2 3414 9	Y	3104	3191 0	112

Z&T 20		WELL #: B002		RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459			
08	0 W	14995	-0-	14995	1000265	1150 1 175 4	10196 2 3474 9	Y	3158	3165 0	105
09	0 W	16644	-0-	16644	1016909	1231 1 897 4	11539 2 2977 9	Y	2706	2699 0	112
10	0 W	10999	-0-	10999	1027908	544 1 20 4	6994 2 3441 9	Y	3128	3150 0	90
11	0	10061	-0-	10061	1037969	394 1 333 4	6435 2 2899 9	Y	2635	2634 0	91
*12	0	8785	-0-	8785	1046754	380 1 1052 4	4820 2 2533 9	Y	2303	2354 1	40
01	0	6458	-0-	6458	1053212	246 1 2301 4	2815 2 1096 9	Y	996	988 0	48

Z&T 32		WELL #: E001		RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745			
08	1402630 X	12750	-0-	-1389880	-0-	916 1 406 4	7689 2 3739 9	Y	3399	3287 0	274
09	51030 X	17869	-0-	-33161	-0-	1262 1 141 4	11612 2 4854 9	Y	4413	4489 0	198
10	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	1363 1 114 4	12598 2 4668 9	Y	4244	4255 0	187
11	21060 X	17525	-0-	-3535	-0-	818 1 534 4	11687 2 4486 9	Y	4078	4045 0	220
*12	19375 X	16139	-0-	-3236	-0-	683 1 201 4	10914 2 4341 9	Y	3946	4034 1	132
01	18755 X	17227	-0-	-1528	-0-	1062 1 191 4	11857 2 4117 9	Y	3743	3706 0	169

Z&T 32		WELL #: G003		RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799			
08	1457925 X	7634	-0-	-1450291	-0-	590 1 130 4	5418 2 1496 9	Y	1360	1433 0	-0-
09	60840 X	8192	-0-	-52648	-0-	568 1 6 4	5692 2 1926 9	Y	1751	1510 0	241
10	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	1885 1 161 4	17279 2 5707 9	Y	5188	5347 0	82
11	0	21971	-0-	21971	21971	1108 1 726 4	15642 2 4495 9	Y	4086	3969 0	199
*12	0	20028	-0-	20028	41999	927 1 271 4	14853 2 3977 9	Y	3615	3707 1	107
01	0	19524	-0-	19524	61523	1264 1 228 4	14113 2 3919 9	Y	3563	3499 0	171

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: E001		RRCID -> 293029		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6045 X	3969	-0-	-2076	-0-	655	1	1755	2	Y	1319	1356	0		136
						108	4	1451	9						
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	1601	1	4427	2	Y	1694	1743	0		87
						910	4	1863	9						
10	0	7817	-0-	7817	7817	820	1	5272	2	Y	1517	1510	0		94
						56	4	1669	9						
11	0	16719	-0-	16719	24536	1811	1	12756	2	Y	1485	1499	0		80
						518	4	1634	9						
*12	0	11011	-0-	11011	35547	2502	1	4275	2	Y	2243	2202	1		121
						1767	4	2467	9						
*01	44162 X	8615	-0-	-35547	-0-	1073	1	4661	2	Y	1926	1920	0		127
						762	4	2119	9						
Z&T 20				WELL #: G001WH		RRCID -> 293160		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411			
08	118854 X	13277	-0-	-105577	-0-	1080	1	9570	2	Y	2300	2281	0		158
						97	4	2530	9						
09	115020 X	8765	-0-	-106255	-0-	583	1	5518	2	Y	2289	2327	0		120
						146	4	2518	9						
10	118854 X	9168	-0-	-109686	-0-	474	1	6101	2	Y	2349	2345	0		124
						9	4	2584	9						
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	335	1	5363	2	Y	2132	2136	0		120
						315	4	2345	9						
*12	0	6966	-0-	6966	6966	332	1	4422	2	Y	1566	1679	1		7
						489	4	1723	9						
01	0	4982	-0-	4982	11948	185	1	2109	2	Y	1487	1416	0		78
						1052	4	1636	9						
WEBER 26				WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945			
08	19933 X	10538	-0-	-9395	-0-	1011	1	6269	2	Y	2962	2917	0		143
						3258	9								
09	19290 X	10754	-0-	-8536	-0-	853	1	6861	2	Y	2764	2706	0		201
						3040	9								
*10	19933 X	4145	-0-	-15788	-0-	396	1	2520	2	Y	1117	1084	0		234
						1229	9								
11	19290 X	2024	-0-	-17266	-0-	184	1	708	2	Y	1029	1179	0		84
						1132	9								
*12	0	3030	-0-	3030	3030	212	1	1428	2	Y	1264	1295	1		53
						1390	9								
01	0	4771	-0-	4771	7801	11	1	1821	2	Y	2672	2678	0		47
						2939	9								
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209				WELL #: 524907 2H		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762			
08	6975 X	4480	-0-	-2495	-0-	3174	3	1306	9	Y	1187	1192	0		359
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4132	3	1070	9	Y	973	1018	0		314
10	0	9161	-0-	9161	9161	8017	3	1144	9	Y	1040	1076	0		278
11	16578 X	7417	-0-	-9161	-0-	6272	3	1145	9	Y	1041	1038	0		281
*12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5172	3	160	4	Y	914	906	0		289
						1005	9								
01	0	4859	-0-	4859	4859	4033	3	826	9	Y	751	771	0		269
DRAKESTER 209				WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011				TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265										
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		2H		RRCID -> 287495		COMPL. DATE 05/04/2019			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1179	1	8057	2	Y	485	465	1	93
						534	9							
09	17910 X	11753	-0-	-6157	-0-	1620	1	9496	2	Y	579	544	1	128
						637	9							
10	0	14941	-0-	14941	14941	1987	1	12258	2	Y	633	650	1	111
						696	9							
11	27062 X	12121	-0-	-14941	-0-	1722	1	9464	2	Y	544	562	1	93
						337	4							
12	0	10484	-0-	10484	10484	1476	1	8375	2	Y	563	557	1	99
						14	4							
01	0	9359	-0-	9359	19843	1184	1	7403	2	Y	688	712	1	75
						15	4							
DIAMOND BACK 17		WELL #:		1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014			TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244			
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1550	1	3148	2	Y	78	152	1	59
						377	4							
09	6990 X	1465	-0-	-5525	-0-	1465	1			Y	-0-			59
						1488	1	8987	2	Y	279	178	1	160
10	0	10782	-0-	10782	10782	307	9							
11	0	5803	-0-	5803	16585	1251	1	4407	2	Y	132	184	1	108
						145	9							
12	0	7082	-0-	7082	23667	1340	1	5629	2	Y	103			211
						113	9							
*01	0	6606	-0-	6606	30273	1363	1	5038	2	Y	172	329	1	54
						16	4							
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879			
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6641	2	36	4	Y	340	674	1	66
						374	9							
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7055	2	76	4	Y	179	205	1	40
						197	9							
10	9300 X	7154	-0-	-2146	-0-	6660	2	155	4	Y	308	272	1	76
						339	9							
11	9000 X	2592	-0-	-6408	-0-	2269	2	148	4	Y	159	178	1	57
						175	9							
12	7936 X	3837	-0-	-4099	-0-	3477	2	155	4	Y	186	211	1	32
						205	9							
01	7564 X	3359	-0-	-4205	-0-	3106	2	78	4	Y	159	166	1	25
						175	9							
ASSAULT 6		WELL #:		1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017			TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059			
08	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	1102	1	24164	2	Y	1904	1774	1	180
						2094	9							
09	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	1052	1	22244	2	Y	2351	2391	1	140
						8	4							
10	0	26091	-0-	26091	26091	1118	1	22588	2	Y	1940	1982	1	98
						251	4							
11	51119 X	25028	-0-	-26091	-0-	1154	1	21929	2	Y	1577	1548	1	127
						210	4							
12	0	25148	-0-	25148	25148	998	1	22262	2	Y	1675	1678	1	124
						45	4							
01	0	25288	-0-	25288	50436	1112	1	22076	2	Y	1753	1691	1	186
						172	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	37913 X	28561	-0-	-9352	-0-	27505	2	1056	9	N	960	1085	1		344
09	32130 X	26743	-0-	-5387	-0-	25378	2	345	4	N	927	910	1		361
						1020	9								
10	29450 X	27767	-0-	-1683	-0-	26519	2	188	4	N	964	920	1		405
						1060	9								
11	0	27704	-0-	27704	27704	26550	2	113	4	N	946	924	1		427
						1041	9								
12	0	27307	-0-	27307	55011	26221	2	1086	9	N	987	926	1		488
01	0	28314	-0-	28314	83325	27289	2	23	4	N	911	733	1		666
						1002	9								
YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	10610 -	13822		
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	71	1	2615	2	Y	475	444	1		180
						523	9								
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	61	1	2558	2	Y	555	540	1		195
						611	9								
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	2	Y	515	472	1		238
						4	4	567	9						
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2354	2	Y	432	434	1		236
						475	9								
12	0	2829	-0-	2829	2829	72	1	2379	2	Y	344	497	1		83
						378	9								
01	0	3079	-0-	3079	5908	60	1	2582	2	Y	397	294	1		186
						437	9								
CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	10012 -	14993		
08	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1550	1	16430	2	Y	605	544	1		419
						666	9								
09	19500 X	18483	-0-	-1017	-0-	1500	1	16317	2	Y	605	730	1		294
						666	9								
10	0	17888	-0-	17888	17888	1481	1	15745	2	Y	602	549	1		347
						662	9								
11	0	16386	-0-	16386	34274	1119	1	14514	2	Y	523	557	1		313
						178	4	575	9						
12	0	17538	-0-	17538	51812	1475	1	15389	2	Y	613	557	1		369
						674	9								
01	0	17151	-0-	17151	68963	1471	1	15064	2	Y	560	599	1		330
						616	9								
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10153 -	17414		
08	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	1033	1	22751	2	Y	2272	2175	1		174
						138	4	2499	9						
09	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	988	1	20905	2	Y	2059	2095	1		138
						89	4	2265	9						
10	0	24254	-0-	24254	24254	992	1	20317	2	Y	2188	2179	1		147
						538	4	2407	9						
11	0	21416	-0-	21416	45670	938	1	17884	2	Y	2105	2074	1		178
						278	4	2316	9						
12	0	24393	-0-	24393	70063	906	1	19955	2	Y	3140	3071	1		247
						78	4	3454	9						
*01	0	16758	-0-	16758	86821	638	1	13505	2	Y	2243	2465	1		25
						148	4	2467	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //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
08	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	27222	2	85	4	Y	564	545	1		305
						620	9								
09	27600 X	26295	-0-	-1305	-0-	25522	2	144	4	Y	572	730	1		147
						629	9								
10	28520 X	26879	-0-	-1641	-0-	26067	2	134	4	Y	616	552	1		211
						678	9								
11	0	26275	-0-	26275	26275	25408	2	238	4	Y	572	553	1		230
						629	9								
12	0	25811	-0-	25811	52086	25133	2	678	9	Y	616	738	1		108
*01	0	26667	-0-	26667	78753	26032	2	635	9	Y	577	555	1		130

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1741	1	13311	2	Y	973	965	1		192
						342	4	1070	9						
09	21450 X	16575	-0-	-4875	-0-	1800	1	13385	2	Y	905	931	1		166
						394	4	996	9						
10	19623 X	18429	-0-	-1194	-0-	1583	1	14152	2	Y	1068	1073	1		161
						1519	4	1175	9						
11	18990 X	13990	-0-	-5000	-0-	1055	1	10844	2	Y	880	878	1		163
						1123	4	968	9						
12	0	14755	-0-	14755	14755	970	1	11840	2	Y	907	861	1		209
						947	4	998	9						
01	0	13495	-0-	13495	28250	864	1	11063	2	Y	985	995	1		199
						484	4	1084	9						

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

08	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	661	1	14492	2	Y	837	800	1		66
						921	9								
09	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	633	1	13391	2	Y	732	752	1		46
						5	4	805	9						
10	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	686	1	13862	2	Y	646	651	1		41
						128	4	711	9						
11	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	705	1	13354	2	Y	563	552	1		52
						107	4	619	9						
12	0	13344	-0-	13344	13344	593	1	12118	2	Y	563	565	1		50
						14	4	619	9						
01	0	15227	-0-	15227	28571	699	1	13878	2	Y	515	517	1		48
						83	4	567	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 PROD	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
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	354	331	1	38
						389	9							
09	2280 X	302	-0-	-1978	-0-	4	1	80	2	Y	198	221	1	15
						218	9							
10	403 X	229	-0-	-174	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			15
						6	4							
11	390 X	47	-0-	-343	-0-	47	4			Y	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	7004	-0-	7004	7004	310	1	6105	2	Y	435	385	1	65
						110	4	479	9					

PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484		
08	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	1102	1	9422	2	Y	914	948	1	337
						258	4	1005	9					
09	22620 X	12506	-0-	-10114	-0-	1191	1	10137	2	Y	865	877	1	325
						226	4	952	9					
10	21607 X	13326	-0-	-8281	-0-	1389	1	10536	2	Y	1161	1103	1	383
						124	4	1277	9					
11	13830 X	11993	-0-	-1837	-0-	1183	1	9543	2	Y	962	996	1	349
						209	4	1058	9					
12	12927 X	12580	-0-	-347	-0-	1398	1	9738	2	Y	1060	1032	1	377
						278	4	1166	9					
01	13330 X	11591	-0-	-1739	-0-	1243	1	8980	2	Y	1115	1072	1	420
						141	4	1227	9					

SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019		
08	25225 X	-0-	-0-	-25225	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
09	2010 X	309	-0-	-1701	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
10	12865 X	16	-0-	-12849	-0-	16	2			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-

COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931		
08	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	1399	1	13777	2	Y	959	923	1	202
						213	4	1055	9					
09	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	1125	1	11945	2	Y	1038	1120	1	120
						219	4	1142	9					
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	399	1	4822	2	Y	828	933	1	15
						80	4	911	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD												
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.//	525265																		
SEATTLE SLEW 17			WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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										
08	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	38928 3645	2 9	251	4	Y	3314	3475	1	160								
09	52830 X	16349	-0-	-36481	-0-	15094 1166	2 9	89	4	Y	1060	1018	1	202								
10	0	40515	-0-	40515	40515	36630 3738	2 9	147	4	Y	3398	2569	1	1031								
11	0	39127	-0-	39127	79642	32597 3355	2 9	3175	4	Y	3050	3517	1	564								
12	0	40448	-0-	40448	120090	36535 3292	2 9	621	4	Y	2993	2959	1	598								
01	0	43048	-0-	43048	163138	39695 3319	2 9	34	4	Y	3017	3134	1	481								
DELIGHTFUL DASHER 11-2													WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	88604	276 38	1 4	1985	2	Y	1328	1328	1	-0-								
09	DLQ G-10	6771	-0-	6771	95375	218 46	1 4	4239	2	Y	2062	2022	1	40								
10	DLQ G-10	8349	-0-	8349	103724	283 40	1 4	5439	2	Y	2352	2342	1	50								
11	DLQ G-10	7707	-0-	7707	111431	278 93	1 4	5231	2	Y	1914	1892	1	72								
12	DLQ G-10	9120	-0-	9120	120551	349 2493	1 9	6278	2	Y	2266	2282	1	56								
01	DLQ G-10	10729	-0-	10729	131280	409 16	1 4	7652	2	Y	2411	2411	1	56								
STATE CALIFORNIA CHROME 27													WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503
08	DLQ G-10	5512	-0-	5512	39221	739 75	1 9	4698	2	Y	68	65	1	10								
09	DLQ G-10	6440	-0-	6440	45661	929 73	1 9	5438	2	Y	66	62	1	14								
10	DLQ G-10	2293	-0-	2293	47954	306 25	1 9	1962	2	Y	23	37	1	-0-								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47954					Y	-0-			-0-								
12	DLQ G-10	7388	-0-	7388	55342	1093 2	1 4	6186	2	Y	97	85	1	12								
01	DLQ G-10	937	-0-	937	56279	125 19	1 9	793	2	Y	17	29	1	-0-								
COOPERS DREAM 23-3													WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13								
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			13								
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13								
01	0	3810	-0-	3810	3810	107 10	1 4	3353	2	Y	309	285	1	37								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
 PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1637	1	13876	2	Y	975	1012	1		582
						366	4	1073	9						
09	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	1510	1	12769	2	Y	897	912	1		567
						284	4	987	9						
10	17608 X	12528	-0-	-5080	-0-	1325	1	10014	2	Y	973	932	1		608
						119	4	1070	9						
11	17040 X	11179	-0-	-5861	-0-	1112	1	9002	2	Y	802	832	1		578
						183	4	882	9						
12	0	11844	-0-	11844	11844	1321	1	9333	2	Y	859	837	1		600
						245	4	945	9						
01	0	12439	-0-	12439	24283	1384	1	9905	2	Y	935	891	1		644
						121	4	1029	9						

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	1885	1	14354	2	Y	1032	1024	1		205
						372	4	1135	9						
09	16890 X	16769	-0-	-121	-0-	1811	1	13456	2	Y	986	1010	1		181
						417	4	1085	9						
10	17453 X	16591	-0-	-862	-0-	1400	1	12505	2	Y	1206	1212	1		175
						1359	4	1327	9						
11	16500 X	14236	-0-	-2264	-0-	1094	1	11133	2	Y	762	770	1		167
						1171	4	838	9						
12	0	15130	-0-	15130	15130	1010	1	12282	2	Y	776	742	1		201
						984	4	854	9						
01	0	16404	-0-	16404	31534	1094	1	13935	2	Y	711	724	1		188
						593	4	782	9						

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

08	26815 X	22002	-0-	-4813	-0-	20742	2	76	4	N	1076	1276	1		381
						1184	9								
09	24810 X	20468	-0-	-4342	-0-	19333	2	1135	9	N	1032	910	1		503
						21138	2	1166	9	N	1060	1099	1		464
10	0	21138	-0-	21138	21138	19972	2	1117	9	N	1015	926	1		553
						41826	2	59	4	N	1048	1109	1		492
11	0	20688	-0-	20688	20688	19289	2								
						1153	9								
12	0	20501	-0-	20501	62327	19289	2	70	4	N	1010	741	1		761
						19789	2								
						1111	9								

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1343	1	8679	2	Y	1056	1105	1		-0-
						133	4	1162	9						
09	18450 X	10735	-0-	-7715	-0-	474	1	9071	2	Y	960	940	1		20
						134	4	1056	9						
10	19065 X	10172	-0-	-8893	-0-	446	1	8514	2	Y	1033	1031	1		22
						76	4	1136	9						
11	12870 X	9587	-0-	-3283	-0-	433	1	8042	2	Y	943	931	1		34
						75	4	1037	9						
12	0	10362	-0-	10362	10362	484	1	8680	2	Y	1089	1095	1		28
						1198	9								
01	0	11221	-0-	11221	21583	508	1	9500	2	Y	1099	1102	1		25
						4	4	1209	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
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
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	607 1	6373 2	714 9	Y	649	853 1		110
09	10620 X	6224	-0-	-4396	-0-	57 4	714 9	523 9	Y	475	509 1		76
10	9145 X	5105	-0-	-4040	-0-	464 1	5177 2	768 9	Y	698	683 1		91
11	0	6470	-0-	6470	6470	60 4	523 9	393 9	Y	357	418 1		30
12	0	8226	-0-	8226	14696	288 1	3975 2	459 9	Y	417	412 1		35
01	0	7943	-0-	7943	22639	74 4	768 9	496 9	Y	451	439 1		47

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1232 1	7959 2	1364 9	Y	1240	1293 1		-0-
09	12840 X	9903	-0-	-2937	-0-	115 4	1364 9	1291 9	Y	1174	1152 1		22
10	12927 X	9294	-0-	-3633	-0-	417 1	8051 2	661 9	Y	601	613 1		10
11	0	8610	-0-	8610	8610	144 4	1291 9	7440 2	Y	568	557 1		21
12	0	9070	-0-	9070	17680	423 1	8077 2	625 9	Y	919	914 1		26
01	0	9971	-0-	9971	27651	133 4	661 9	1027 9	Y	934	940 1		20

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
08	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1535 1	9795 2	1768 9	Y	1607	1677 1		-0-
09	19080 X	12456	-0-	-6624	-0-	245 4	1768 9	1447 9	Y	1315	1288 1		27
10	19220 X	11989	-0-	-7231	-0-	519 1	10006 2	1560 9	Y	1418	1415 1		30
11	14910 X	10590	-0-	-4320	-0-	484 4	1447 9	8543 2	Y	1270	1253 1		47
12	0	11091	-0-	11091	11091	509 1	9765 2	1397 9	Y	1444	1453 1		38
01	0	12162	-0-	12162	23253	155 4	1560 9	1640 9	Y	1491	1495 1		34

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
08	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1025 1	22581 2	2596 9	Y	2360	2266 1		149
09	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	2596 9	21831 2	2291 9	Y	2083	2119 1		113
10	24862 X	23922	-0-	-940	-0-	1032 1	21831 2	2356 9	Y	2142	2138 1		117
11	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	11 4	2291 9	20731 2	Y	2105	2071 1		151
12	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	984 1	20370 2	2316 9	Y	2300	2297 1		154
01	24862 X	24848	-0-	-14	-0-	212 4	2356 9	2530 9	Y	2382	2293 1		243

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
PICKPOCKET 21		WELL #: 1H		RRCID -> 289068		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	723 1	6356 2	153 4	1840 9	Y	1673	1736 1				383
09	22110 X	11369	-0-	-10741	-0-	991 1	8498 2	221 4	1659 9	Y	1508	1538 1				353
10	0	8684	-0-	8684	8684	830 1	6087 2	144 4	1623 9	Y	1475	1419 1				409
11	16766 X	8082	-0-	-8684	-0-	680 1	5814 2	253 4	1335 9	Y	1214	1261 1				362
12	0	9497	-0-	9497	9497	859 1	6886 2	334 4	1418 9	Y	1289	1255 1				396
01	0	9613	-0-	9613	19110	988 1	6961 2	158 4	1506 9	Y	1369	1309 1				456
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290010		COMPL. DATE 03/08/2020				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811						
08	47151 X	30501	-0-	-16650	-0-	27631 2	2870 9	47151 2	2545 9	N	2609	2568 1				613
09	45630 X	27116	-0-	-18514	-0-	24571 2	2545 9	37541 2	95 4	N	2314	2361 1				566
10	37541 X	30201	-0-	-7340	-0-	26752 2	95 4	3354 9		N	3049	2956 1				659
11	35310 X	29307	-0-	-6003	-0-	25751 2	635 4	2921 9		N	2655	2646 1				668
12	0	17722	-0-	17722	17722	16067 2	50 4	1605 9		N	1459	1631 1				496
01	0	-0-	-0-	-0-	17722					N	-0-					496
PICKPOCKET 21		WELL #: 4H		RRCID -> 290166		COMPL. DATE 03/13/2019				TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699						
08	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	970 1	8212 2	200 4	838 9	Y	762	791 1				141
09	13050 X	8038	-0-	-5012	-0-	739 1	6391 2	173 4	735 9	Y	668	684 1				125
10	13051 X	9527	-0-	-3524	-0-	1030 1	7695 2	180 4	622 9	Y	565	547 1				143
11	12630 X	7712	-0-	-4918	-0-	744 1	6279 2	169 4	520 9	Y	473	487 1				129
12	11098 X	6737	-0-	-4361	-0-	672 1	5282 2	185 4	598 9	Y	544	530 1				143
01	10230 X	7235	-0-	-2995	-0-	866 1	5721 2	67 4	581 9	Y	528	523 1				148
BIG BROWN 15		WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587						
08	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	424 1	27096 2	200 4	894 9	Y	813	796 1				312
09	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	360 1	26503 2	822 9		Y	747	775 1				284
10	0	27110	-0-	27110	27110	362 1	25964 2	5 4	779 9	Y	708	648 1				344
11	51343 X	24233	-0-	-27110	-0-	328 1	23078 2	240 4	587 9	Y	534	607 1				271
12	0	27211	-0-	27211	27211	456 1	26196 2	559 9		Y	508	628 1				151
01	0	26469	-0-	26469	53680	319 1	25470 2	680 9		Y	618	483 1				286

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9864 - 17781		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	12503	2	84	4	Y	1285	815	1	505
						1414	9							
09	63930 X	31160	-0-	-32770	-0-	26652	2	1026	4	Y	3165	3070	1	600
						3482	9							
10	66061 X	35196	-0-	-30865	-0-	31068	2	466	4	Y	3329	3143	1	786
						3662	9							
11	39750 X	35030	-0-	-4720	-0-	29389	2	2467	4	Y	2885	3138	1	533
						3174	9							
12	0	40808	-0-	40808	40808	34373	2	2973	4	Y	3147	3117	1	563
						3462	9							
01	0	40284	-0-	40284	81092	35340	2	1523	4	Y	3110	3138	1	535
						3421	9							

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10189 - 17056		
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	374	1	2834	2	Y	768	761	1	176
						307	4	845	9					
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	Y	634	663	1	147
						238	4	697	9					
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	475	1	4259	2	Y	620	623	1	144
						768	4	682	9					
11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	1040	1	10778	2	Y	1321	1285	1	180
						2813	4	1453	9					
12	0	19688	-0-	19688	19688	1259	1	15133	2	Y	1365	1305	1	240
						1794	4	1502	9					
01	0	18538	-0-	18538	38226	1182	1	14735	2	Y	1266	1289	1	217
						1228	4	1393	9					

SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10429 - 15002		
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	167	1	1285	2	Y	854	859	1	52
						939	9							
09	3420 X	2715	-0-	-705	-0-	231	1	1662	2	Y	747	764	1	35
						822	9							
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	227	1	1946	2	Y	843	790	1	88
						927	9							
11	0	5034	-0-	5034	5034	412	1	3639	2	Y	737	793	1	32
						172	4	811	9					
12	0	6918	-0-	6918	11952	557	1	5279	2	Y	963	919	1	76
						23	4	1059	9					
01	0	7841	-0-	7841	19793	770	1	5767	2	Y	1166	1162	1	80
						21	4	1283	9					

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	10092 - 14559		
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	253	1	1683	2	Y	255	230	1	48
						281	9							
09	8400 X	2435	-0-	-5965	-0-	287	1	1746	2	Y	365	331	1	82
						402	9							
10	0	4044	-0-	4044	4044	503	1	3087	2	Y	413	423	1	72
						454	9							
11	6649 X	2605	-0-	-4044	-0-	337	1	1934	2	Y	286	311	1	47
						19	4	315	9					
12	0	459	-0-	459	459	24	1	156	2	Y	247	257	1	37
						7	4	272	9					
01	0	3949	-0-	3949	4408	500	1	3156	2	Y	261	270	1	28
						6	4	287	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	402	1	2720	2	Y	333	293	1		63
						366	9								
09	7410 X	2325	-0-	-5085	-0-	252	1	1572	2	Y	455	417	1		101
						501	9								
10	0	3956	-0-	3956	3956	485	1	2969	2	Y	456	480	1		77
						502	9								
11	5944 X	1988	-0-	-3956	-0-	252	1	1400	2	Y	288	318	1		47
						19	4	317	9						
12	0	1379	-0-	1379	1379	147	1	906	2	Y	289	299	1		37
						8	4	318	9						
01	0	3695	-0-	3695	5074	463	1	2928	2	Y	271	283	1		25
						6	4	298	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551					
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	473	1	3105	2	Y	307	283	1		57
						338	9								
09	5460 X	3404	-0-	-2056	-0-	427	1	2539	2	Y	398	368	1		87
						438	9								
10	0	3579	-0-	3579	3579	428	1	2645	2	Y	460	465	1		82
						506	9								
11	6140 X	2561	-0-	-3579	-0-	323	1	1734	2	Y	330	358	1		54
						141	4	363	9						
12	0	4339	-0-	4339	4339	573	1	3327	2	Y	390	382	1		62
						10	4	429	9						
01	0	6122	-0-	6122	10461	791	1	4994	2	Y	300	337	1		25
						7	4	330	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2026	2	Y	233	205	1		47
						256	9								
09	5670 X	2544	-0-	-3126	-0-	321	1	1914	2	Y	281	264	1		64
						309	9								
10	0	2953	-0-	2953	2953	366	1	2237	2	Y	318	324	1		58
						350	9								
11	4617 X	1664	-0-	-2953	-0-	194	1	1059	2	Y	313	317	1		54
						67	4	344	9						
12	0	785	-0-	785	785	66	1	381	2	Y	300	309	1		45
						8	4	330	9						
01	0	5033	-0-	5033	5818	552	1	3448	2	Y	924	915	1		54
						17	4	1016	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
08	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	1332	1	9074	2	Y	533	497	1		117
						586	9								
09	14640 X	12577	-0-	-2063	-0-	1741	1	10260	2	Y	524	550	1		91
						576	9								
10	0	14423	-0-	14423	14423	1927	1	11894	2	Y	547	537	1		101
						602	9								
11	0	14885	-0-	14885	29308	2159	1	11988	2	Y	412	443	1		70
						285	4	453	9						
12	0	16786	-0-	16786	46094	2424	1	13821	2	Y	480	484	1		66
						13	4	528	9						
01	0	17760	-0-	17760	63854	2362	1	14897	2	Y	446	459	1		53
						10	4	491	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265								
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		8HM	RRCID -> 290912	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10082 - 14540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		9H	RRCID -> 290913	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009 - 14457	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		3H	RRCID -> 290915	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083 - 14695	
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	957 1 438 9	6182 2	N	398 356 1	79
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	1144 1 583 9	6435 2	N	530 490 1	119
10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	958 1 782 9	5979 2	N	711 695 1	135
11	0	11172	-0-	11172	11172	1610 1 169 4	8769 2	N	567 623 1	79
12	0	7171	-0-	7171	18343	928 1 14 4	5648 2	N	528 539 1	68
01	0	4650	-0-	4650	22993	607 1 11 4	3507 2	N	477 518 1	27

A CLASSIC DASH 18		WELL #:		1H	RRCID -> 290936	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983 - 19764	
08	DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	255 1 26 4	8231 2	Y	2480 2350 1	205
09	DLQ G-10	16626	-0-	16626	27866	316 1 470 4	11763 2	Y	3706 3692 1	219
10	DLQ G-10	23465	-0-	23465	51331	492 1 437 4	17649 2	Y	4443 4309 1	353
11	74713 X	23382	-0-	-51331	-0-	509 1 868 4	17430 2	Y	4159 4249 1	263
12	0	28959	-0-	28959	28959	761 1 454 4	22577 2	Y	4697 4707 1	253
01	0	28727	-0-	28727	57686	589 1 8 4	23463 2	Y	4243 4149 1	347

AFFIRMED 6		WELL #:		5H	RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030 - 15247	
08	DLQ G-10	21298	-0-	21298	21298	808 1 2735 9	17755 2	Y	2486 2383 1	172
09	DLQ G-10	19610	-0-	19610	40908	773 1 11 4	16361 2	Y	2241 2280 1	133
10	DLQ G-10	20797	-0-	20797	61705	841 1 229 4	16988 2	Y	2490 2479 1	144
11	74825 X	13120	-0-	-61705	-0-	491 1 415 4	9597 2	Y	2379 2335 1	188
12	0	16478	-0-	16478	16478	624 1 51 4	13442 2	Y	2146 2169 1	165
01	0	19625	-0-	19625	36103	806 1 161 4	15977 2	Y	2437 2345 1	257

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265										
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147
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
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	473 1	3568 2	N	686	680	1	185
						404 4	755 9					
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	522 1	3913 2	N	639	656	1	168
						312 4	703 9					
10	0	9712	-0-	9712	9712	776 1	6903 2	N	764	768	1	164
						1193 4	840 9					
11	0	2981	-0-	2981	12693	139 1	1498 2	N	849	838	1	175
						410 4	934 9					
12	0	3456	-0-	3456	16149	174 1	2112 2	N	851	812	1	214
						234 4	936 9					
01	0	3811	-0-	3811	19960	202 1	2521 2	N	788	804	1	198
						221 4	867 9					

OMAHA 11		WELL #:		1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL DEPTH	10142	PERF.10215	- 17017
*08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	369 1	2645 2	N	1273	1369	1	-0-
						96 4	1400 9					
*09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	157 1	3019 2	N	1814	1780	1	34
						300 4	1995 9					
*10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	99 1	1911 2	N	1796	1793	1	37
						5 4	1976 9					
*11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	327 1	6113 2	N	1778	1749	1	66
						88 4	1956 9					
12	0	8826	-0-	8826	8826	357 1	6444 2	N	1841	1860	1	47
						2025 9						
01	0	9590	-0-	9590	18416	385 1	7183 2	N	1835	1841	1	41
						3 4	2019 9					

SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10386	- 14365
08	6355 X	5429	-0-	-926	-0-	525 1	4053 2	N	705	687	1	73
						75 4	776 9					
09	6150 X	5582	-0-	-568	-0-	547 1	4079 2	N	793	794	1	72
						84 4	872 9					
10	5859 X	4238	-0-	-1621	-0-	327 1	2821 2	N	765	731	1	106
						248 4	842 9					
11	0	4423	-0-	4423	4423	301 1	3057 2	N	688	714	1	80
						308 4	757 9					
12	0	5865	-0-	5865	10288	349 1	4305 2	N	746	716	1	110
						390 4	821 9					
01	0	4766	-0-	4766	15054	288 1	3570 2	N	658	660	1	108
						184 4	724 9					

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9978	- 17295
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4444 2	222 4	N	380	254	1	239
						418 9						
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	1341 2	101 4	N	728	748	1	219
						801 9						
10	0	5210	-0-	5210	5210	3570 2	77 4	N	1421	1359	1	281
						1563 9						
11	0	4925	-0-	4925	10135	3166 2	73 4	N	1533	1565	1	249
						1686 9						
12	0	3430	-0-	3430	13565	2028 2	49 4	N	1230	1194	1	285
						1353 9						
01	0	2202	-0-	2202	15767	1033 2	66 4	N	1003	1023	1	265
						1103 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COPPERHEAD 23		WELL #:		2H	RRCID ->	290983	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9887 - 14504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	97 1	1034 2	N	665	550	1	180
							8 4	732 9					
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	168 1	1863 2	N	983	997	1	166
							23 4	1081 9					
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	145 1	2095 2	N	1286	1285	1	167
							7 4	1415 9					
11		0	3877	-0-	3877	3877	99 1	2227 2	N	1372	1423	1	116
							42 4	1509 9					
12		0	6687	-0-	6687	10564	185 1	4605 2	N	1612	1613	1	115
							124 4	1773 9					
01		0	6377	-0-	6377	16941	134 1	4361 2	N	1669	1598	1	186
							46 4	1836 9					

ROCKET WRANGLER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10365 - 17475	
08		28055 X	1565	-0-	-26490	-0-	141 1	1190 2	N	179	179	1	-0-
							37 4	197 9					
09		27150 X	6764	-0-	-20386	-0-	214 1	4151 2	N	2135	2090	1	45
							50 4	2349 9					
10		28055 X	8863	-0-	-19192	-0-	299 1	5710 2	N	2553	2544	1	54
							46 4	2808 9					
11		18210 X	9156	-0-	-9054	-0-	347 1	6486 2	N	2020	2001	1	73
							101 4	2222 9					
12		0	10933	-0-	10933	10933	431 1	7737 2	N	2514	2520	1	67
							2765 9						
01		0	11920	-0-	11920	22853	468 1	8764 2	N	2437	2448	1	56
							7 4	2681 9					

RUNAWAY GHOST 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.	10138 - 18127	
08		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	1389 1	13772 2	N	2586	2589	1	449
							312 4	2845 9					
09		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	1336 1	14553 2	N	2509	2701	1	257
							492 4	2760 9					
10		0	22153	-0-	22153	22153	1380 1	17306 2	N	2785	2723	1	319
							403 4	3064 9					
11		0	32197	-0-	32197	54350	1277 1	26047 2	N	4101	3981	1	439
							362 4	4511 9					
12		0	37095	-0-	37095	91445	1318 1	29450 2	N	4919	5099	1	259
							916 4	5411 9					
01		0	39258	-0-	39258	130703	1068 1	32555 2	N	4930	4923	1	266
							212 4	5423 9					

COPPERHEAD 23		WELL #:		4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9788 - 17555	
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	342 1	3367 2	N	835	619	1	267
							32 4	919 9					
09		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	512 1	5462 2	N	1588	1584	1	271
							137 4	1747 9					
10		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	616 1	7702 2	N	2148	2137	1	282
							102 4	2363 9					
11		0	13067	-0-	13067	13067	450 1	9241 2	N	2800	2851	1	231
							296 4	3080 9					
12		0	12381	-0-	12381	25448	377 1	8639 2	N	2675	2729	1	177
							422 4	2943 9					
*01		0	13174	-0-	13174	38622	331 1	10208 2	N	2328	2254	1	251
							74 4	2561 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681	
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
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	183 1	1440 2	1076 9	Y	978	952 1		253
						119 4	1076 9						
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	155 1	1172 2	792 9	Y	720	762 1		211
						93 4	792 9						
10	0	882	-0-	882	882	15 1	106 2	714 9	Y	649	634 1		226
						47 4	714 9						
11	6902 X	6020	-0-	-882	-0-	368 1	3757 2	952 9	Y	865	866 1		225
						943 4	952 9						
12	0	7497	-0-	7497	7497	392 1	4728 2	1247 9	Y	1134	1051 1		308
						1130 4	1247 9						
01	0	5837	-0-	5837	13334	279 1	3584 2	1334 9	Y	1213	1246 1		275
						640 4	1334 9						

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004	
08	15438 X	6787	-0-	-8651	-0-	730 1	5630 2	290 9	N	264	262 1		197
						137 4	290 9						
09	14940 X	8189	-0-	-6751	-0-	908 1	6737 2	343 9	N	312	312 1		197
						201 4	343 9						
10	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	1237 1	12315 2	568 9	N	516	479 1		234
						1944 4	568 9						
11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	1351 1	13514 2	1406 9	N	1278	1278 1		234
						3353 4	1406 9						
12	0	25222	-0-	25222	25222	1518 1	18115 2	1504 9	N	1367	1299 1		302
						4085 4	1504 9						
01	0	19880	-0-	19880	45102	1138 1	14695 2	1428 9	N	1298	1326 1		274
						2619 4	1428 9						

SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870	
08	9889 X	9055	-0-	-834	-0-	882 1	6581 2	1592 9	N	1447	1458 1		101
						1592 9							
09	11400 X	9028	-0-	-2372	-0-	945 1	6564 2	874 9	N	1381	1415 1		67
						1519 9							
10	11780 X	9505	-0-	-2275	-0-	874 1	7269 2	1362 9	N	1238	1192 1		113
						719 1	6019 2						
11	0	8421	-0-	8421	8421	294 4	1389 9		N	1263	1321 1		55
						803 1	7343 2						
12	0	9385	-0-	9385	17806	26 4	1213 9		N	1103	1072 1		86
						803 1	7343 2						
01	0	10571	-0-	10571	28377	1085 1	8101 2	1363 9	N	1239	1241 1		84
						22 4	1363 9						

SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915	
08	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	995 1	7242 2	944 9	Y	858	861 1		61
						944 9							
09	10080 X	8153	-0-	-1927	-0-	876 1	6407 2	870 9	Y	791	814 1		38
						870 9							
10	10292 X	10263	-0-	-29	-0-	978 1	8285 2	1000 9	Y	909	859 1		88
						1000 9							
11	9960 X	9941	-0-	-19	-0-	888 1	7658 2	313 4	Y	984	1029 1		43
						313 4	1082 9						
12	0	9887	-0-	9887	9887	856 1	7982 2	22 4	Y	934	905 1		72
						22 4	1027 9						
01	0	6726	-0-	6726	16613	641 1	4775 2	1289 9	Y	1172	1164 1		80
						21 4	1289 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	961	1	6996	2	Y	960	962	1		58
						1056	9								
09	10560 X	8227	-0-	-2333	-0-	890	1	6455	2	Y	802	823	1		37
						882	9								
10	10912 X	10471	-0-	-441	-0-	984	1	8440	2	Y	952	896	1		93
						1047	9								
11	0	10017	-0-	10017	10017	889	1	7635	2	Y	1074	1120	1		47
						312	4								
12	0	9772	-0-	9772	19789	859	1	8004	2	Y	809	796	1		60
						19	4								
01	0	6557	-0-	6557	26346	604	1	4498	2	Y	1302	1267	1		95
						23	4								

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0	12076	-0-	12076	12076	736	1	10734	2	N	470	387	1		98
						89	4				517				
11	20909 X	8833	-0-	-12076	-0-	351	1	7455	2	N	903	963	1		38
						34	4				993				
12	0	14501	-0-	14501	14501	402	1	10986	2	N	2676	2397	1		317
						169	4				2944				
01	0	42525	-0-	42525	57026	1089	1	33308	2	N	7080	7101	1		296
						340	4				7788				

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				42
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	467	261	1		248
						226	4				514				
10	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1756	1	16764	2	N	9066	8984	1		330
						4414	4				9973				
11	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	1326	1	13588	2	N	7391	7360	1		361
						4005	4				8130				
12	0	37248	-0-	37248	37248	2094	1	24626	2	N	7179	6904	1		636
						2631	4				7897				
01	0	36301	-0-	36301	73549	2066	1	25374	2	N	5609	5811	1		434
						2691	4				6170				

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	1603	1602	1		137
						66	4				1763				
09	5400 X	2907	-0-	-2493	-0-	148	1	1107	2	Y	1475	1479	1		133
						29	4				1623				
10	5580 X	2274	-0-	-3306	-0-	61	1	557	2	Y	1473	1402	1		204
						36	4				1620				
11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	341	1	3367	2	Y	1392	1432	1		164
						608	4				1531				
12	0	5562	-0-	5562	5562	271	1	3312	2	Y	1524	1463	1		225
						303	4				1676				
01	0	5307	-0-	5307	10869	284	1	3458	2	Y	1284	1321	1		188
						153	4				1412				

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10250 - 15308	
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	
08		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	1875 1	14430 2	N	1523	1527 1	127	
							283 4	1675 9					
09		12000 X	10642	-0-	-1358	-0-	1064 1	7904 2	N	1365	1369 1	123	
							172 4	1502 9					
10		12400 X	10842	-0-	-1558	-0-	874 1	7815 2	N	1366	1298 1	191	
							650 4	1503 9					
11		12000 X	10126	-0-	-1874	-0-	724 1	7259 2	N	1287	1327 1	151	
							727 4	1416 9					
12		0	10983	-0-	10983	10983	672 1	8081 2	N	1403	1347 1	207	
							687 4	1543 9					
01		0	13778	-0-	13778	24761	904 1	11195 2	N	1165	1210 1	162	
							397 4	1282 9					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730 - 16115		
08		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	2542 1	21185 2	Y	1266	1343 0	4 8 74
							1393 9					
09		0	27299	-0-	27299	27299	2460 1	22825 2	Y	1831	1859 0	46
							2014 9					
10		0	27894	-0-	27894	55193	2542 1	23087 2	Y	2059	2050 0	55
							2265 9					
11		0	17203	-0-	17203	72396	2458 1	13171 2	Y	1431	1428 0	58
							1574 9					
12		0	11703	-0-	11703	84099	2534 1	7046 2	Y	1930	1876 0	112
							2123 9					
01		0	8307	-0-	8307	92406	2089 1	4946 2	Y	1156	1192 0	76
							1272 9					

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044 - 15471	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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		
08		42346 X	38031	-0-	-4315	-0-	30 1	36635 2	Y	1242	1232 0	26
							1366 9					
09		40980 X	37499	-0-	-3481	-0-	30 1	35997 2	Y	1338	1328 0	36
							1472 9					
10		42346 X	39614	-0-	-2732	-0-	31 1	37448 2	Y	1941	1903 0	74
							2135 9					
11		38760 X	33029	-0-	-5731	-0-	30 1	31836 2	Y	1057	1089 0	42
							1163 9					
12		39959 X	23665	-0-	-16294	-0-	29 1	22878 2	Y	689	699 0	32
							758 9					
01		39618 X	13283	-0-	-26335	-0-	11 1	13013 2	Y	235	253 0	14
							259 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ZUMA 3 SL		WELL #:		W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	45184 X	45184	-0-	-0-	-0-	1293	1	39678	2	Y	3830	3635	0	1191
						4213	9							
09	0	41199	-0-	41199	41199	1188	1	36224	2	Y	3443	3585	0	1049
						3787	9							
10	0	46797	-0-	46797	87996	1302	1	41071	2	Y	4022	4214	0	857
						4424	9							
11	0	41812	-0-	41812	129808	1138	1	37103	2	Y	3246	3030	0	1073
						3571	9							
12	0	33592	-0-	33592	163400	955	1	29559	2	Y	2798	2791	0	1080
						3078	9							
01	0	24390	-0-	24390	187790	1040	1	20939	2	Y	2192	2451	0	821
						2411	9							

ZUMA 3 SL		WELL #:		W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	23529 X	21545	-0-	-1984	-0-	1096	1	16650	2	N	3454	4379	1	406
						3799	9							
09	22770 X	14817	-0-	-7953	-0-	1136	1	11013	2	N	2425	1840	1	991
						2668	9							
10	23529 X	14835	-0-	-8694	-0-	826	1	11125	2	N	2622	2035	1	1578
						2884	9							
11	22680 X	10712	-0-	-11968	-0-	966	1	7642	2	N	1913	2626	1	865
						2104	9							
12	23436 X	11705	-0-	-11731	-0-	1143	1	8069	2	N	2266	2232	1	899
						2493	9							
01	21545 X	12336	-0-	-9209	-0-	881	1	9033	2	N	2202	2205	1	896
						2422	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W102AP	RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214		
08	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	232	1	33297	2	Y	6107	6278	0	314
						6718	9							
09	37911 X	37911	-0-	-0-	-0-	246	1	30780	2	Y	6259	6297	0	276
						6885	9							
10	38161 X	36738	-0-	-1423	-0-	214	1	29905	2	Y	6017	5936	0	357
						6619	9							
11	36930 X	35419	-0-	-1511	-0-	216	1	29513	2	Y	5173	5268	0	262
						5690	9							
12	38161 X	32150	-0-	-6011	-0-	226	1	26719	2	Y	4732	4643	0	351
						5205	9							
01	38161 X	33534	-0-	-4627	-0-	296	1	27246	2	Y	5447	5418	0	380
						5992	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	250	1	21005	2	Y	1305	1301	0	67
						1436	9							
09	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	210	1	23752	2	Y	1207	1221	0	53
						1328	9							
10	22351 X	19559	-0-	-2792	-0-	201	1	18535	2	Y	748	757	0	44
						823	9							
11	21630 X	19078	-0-	-2552	-0-	203	1	18115	2	Y	691	700	0	35
						760	9							
12	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	255	1	19693	2	Y	680	665	0	50
						748	9							
01	22351 X	7283	-0-	-15068	-0-	105	1	6840	2	Y	307	336	0	21
						338	9							

TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11160 - 15442				
08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	1216	1	4308	2	N	1512	1476	1	494
						1663	9							
09	0	6968	-0-	6968	6968	1150	1	4159	2	N	1508	1480	1	522
						1659	9							
10	0	1055	-0-	1055	8023	373	1	450	2	N	211	374	1	359
						232	9							
11	0	7292	-0-	7292	15315	30	1	5689	2	N	1430	1121	1	668
						1573	9							
12	0	1326	-0-	1326	16641	834	1	492	9	N	447	544	1	571
						1197	1	91	2	N	447	368	1	650
01	0	1780	-0-	1780	18421	492	9							

ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10443 - 15025				
08	42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	2340	1	36504	2	Y	3178	3049	0	1038
						3496	9							
09	0	41619	-0-	41619	41619	2279	1	35932	2	Y	3098	3071	0	1065
						3408	9							
10	0	42027	-0-	42027	83646	2418	1	36142	2	Y	3152	3135	0	1082
						3467	9							
11	0	38534	-0-	38534	122180	2159	1	33447	2	Y	2662	2968	0	776
						2928	9							
12	0	34086	-0-	34086	156266	1825	1	30040	2	Y	2019	2284	0	511
						2221	9							
01	0	13132	-0-	13132	169398	668	1	11608	2	Y	778	788	0	501
						856	9							

ZUMA 3		WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11303 - 15896				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
08		7549 X	7549	-0-	-0-	1271	1	5023	2	Y	1141	1393	0	4 8 67
						1255	9							
09		9009 X	9009	-0-	-0-	1230	1	5936	2	Y	1675	1700	0	42
						1843	9							
10		11904 X	8245	-0-	-3659	1239	1	5111	2	Y	1723	1719	0	46
						1895	9							
11		11520 X	9774	-0-	-1746	1230	1	6712	2	Y	1665	1643	0	68
						1832	9							
12		11904 X	9284	-0-	-2620	1265	1	6191	2	Y	1662	1634	0	96
						1828	9							
01		9300 X	6293	-0-	-3007	1235	1	3721	2	Y	1215	1231	0	80
						1337	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970			
08		8556 X	7082	-0-	-1474	1271	1	4697	2	Y	1013	1379	0	4 8 59
						1114	9							
09		11310 X	9351	-0-	-1959	1230	1	6516	2	Y	1459	1481	0	37
						1605	9							
10		12338 X	7816	-0-	-4522	1236	1	5180	2	Y	1273	1276	0	34
						1400	9							
11		11940 X	2275	-0-	-9665	935	1	562	2	Y	707	712	0	29
						778	9							
12		12338 X	10246	-0-	-2092	1259	1	5630	2	Y	3052	2904	0	177
						3357	9							
01		9672 X	8958	-0-	-714	801	1	6487	2	Y	1518	1595	0	100
						1670	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895			
08		40331 X	30024	-0-	-10307	1265	1	23691	2	Y	4607	4840	0	202
						5068	9							
09		39030 X	34226	-0-	-4804	1228	1	27128	2	Y	5336	5083	0	455
						5870	9							
10		35805 X	23679	-0-	-12126	1248	1	16780	2	Y	5137	4836	0	756
						5651	9							
11		34650 X	26965	-0-	-7685	1101	1	20774	2	Y	4627	4995	0	388
						5090	9							
12		35371 X	24990	-0-	-10381	1191	1	19188	2	Y	4192	4013	0	567
						4611	9							
01		35371 X	20639	-0-	-14732	775	1	15864	2	Y	3636	3714	0	489
						4000	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905			
08		26954 X	26954	-0-	-0-	1230	1	20345	2	Y	4890	5179	0	214
						5379	9							
09		26004 X	26004	-0-	-0-	1215	1	19879	2	Y	4464	4298	0	380
						4910	9							
10		27045 X	27045	-0-	-0-	1270	1	21907	2	Y	3516	3379	0	517
						3868	9							
11		25740 X	21317	-0-	-4423	1045	1	16732	2	Y	3218	3465	0	270
						3540	9							
12		26598 X	19867	-0-	-6731	1184	1	15275	2	Y	3098	2949	0	419
						3408	9							
01		26598 X	17643	-0-	-8955	920	1	13032	2	Y	3355	3323	0	451
						3691	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		0	61048	-0-	61048	61048	20	1	52569	2	Y	7690	7443	0	247
							8459	9							
10		0	130861	-0-	130861	191909	31	1	112877	2	Y	16321	16311	0	257
							17953	9							
11		0	130727	-0-	130727	322636	29	1	113548	2	Y	15591	15529	0	319
							17150	9							
12		0	118009	-0-	118009	440645	29	1	103986	2	Y	12722	12488	0	553
							13994	9							
01		0	73156	-0-	73156	513801	29	1	63633	2	Y	8631	8542	0	642
							9494	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W202BO	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433			
09		0	79633	-0-	79633	79633	20	1	68419	2	Y	10176	9849	0	327
							11194	9							
10		0	140892	-0-	140892	220525	31	1	120140	2	Y	18837	18868	0	296
							20721	9							
11		0	121913	-0-	121913	342438	29	1	104441	2	Y	15857	15829	0	324
							17443	9							
12		0	104036	-0-	104036	446474	29	1	87532	2	Y	14977	14650	0	651
							16475	9							
01		0	104770	-0-	104770	551244	31	1	89505	2	Y	13849	13470	0	1030
							15234	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188			
09		0	76713	-0-	76713	76713	20	1	64658	2	Y	10941	10590	0	351
							12035	9							
10		0	125136	-0-	125136	201849	31	1	103385	2	Y	19745	19785	0	311
							21720	9							
11		0	94121	-0-	94121	295970	29	1	77212	2	Y	15345	15342	0	314
							16880	9							
12		0	74410	-0-	74410	370380	29	1	61228	2	Y	11957	11752	0	519
							13153	9							
01		0	83058	-0-	83058	453438	31	1	68704	2	Y	13021	12571	0	969
							14323	9							

OXY USA INC.		630591													
RUSSELL, F D		WELL #:		1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11325	- 15698			
02	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	974	3	274	9	Y	249	229	1	75
03	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	3161	1416	3	497	9	Y	452	457	1	53
04	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	4388	896	3	331	9	Y	301	293	1	61
*05		5558 X	1170	-0-	-4388	-0-	865	3	305	9	Y	277	276	1	62
*06		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	694	3	310	9	Y	282	301	1	43
*07		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1737	3	366	9	Y	333	325	1	51
*08		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1563	3	383	9	Y	348	343	1	56
*09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3308	3	426	9	Y	387	371	1	72
*10		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	769	3	337	9	Y	306	329	1	49
11		1380 N	224	-0-	-1156	-0-	102	3	122	9	Y	111	108	1	52
*12		1426 X	1141	-0-	-285	-0-	875	3	266	9	Y	242	260	1	34
*01		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1253	3	336	9	Y	305	280	1	59

HAMILTON SOUTHEAST		WELL #:		N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11101	- 21195			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11524	- 14814		
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	
08		2510 X	2510	-0-	-0-	2389 3	121 9	Y	110	110 1		21	
09		2160 X	1306	-0-	-854	1188 3	118 9	Y	107	108 1		20	
10		2232 N	923	-0-	-1309	820 3	103 9	Y	94	99 1		15	
11		2160 N	1551	-0-	-609	1517 3	34 9	Y	31	31 1		15	
*12		2389 N	2389	-0-	-0-	2309 3	80 9	Y	73	78 1		10	
*01		2324 N	2324	-0-	-0-	2061 3	263 9	Y	239	203 1		46	

MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11372	- 15949		
08		4424 X	4424	-0-	-0-	4071 3	353 9	Y	321	320 1		60	
09		2595 X	2595	-0-	-0-	2246 3	349 9	Y	317	318 1		59	
*10		4458 X	4458	-0-	-0-	3609 3	849 9	Y	772	707 1		124	
*11		1655 X	1655	-0-	-0-	1448 3	207 9	Y	188	223 1		89	
*12		3354 X	3354	-0-	-0-	2863 3	491 9	Y	446	474 1		61	
*01		6340 X	6340	-0-	-0-	5571 3	769 9	Y	699	625 1		135	

MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10845	- 20033		
08	DLQ	G-10	20851	-0-	20851	20851	17891 3	2960 9	Y	2691	2659 0	137	
09	DLQ	G-10	15425	-0-	15425	36276	13074 3	2351 9	Y	2137	2198 0	76	
10		0	20784	-0-	20784	57060	17906 3	2878 9	Y	2616	2596 0	96	
11		0	14145	-0-	14145	71205	11446 3	2699 9	Y	2454	2484 0	66	
12		0	11421	-0-	11421	82626	8877 3	2544 9	Y	2313	2304 0	75	
01		0	23194	-0-	23194	105820	18749 3	4445 9	Y	4041	3916 0	200	

MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID ->	291579	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10710	- 21128		
08	DLQ	G-10	18804	-0-	18804	18804	14680 3	4124 9	Y	3749	3703 0	190	
09	DLQ	G-10	20610	-0-	20610	39414	17032 3	3578 9	Y	3253	3328 0	115	
10		0	18209	-0-	18209	57623	14467 3	3742 9	Y	3402	3392 0	125	
11		0	16632	-0-	16632	74255	12371 3	4261 9	Y	3874	3895 0	104	
12		0	11423	-0-	11423	85678	8330 3	3093 9	Y	2812	2825 0	91	
01		0	7280	-0-	7280	92958	5595 3	1685 9	Y	1532	1547 0	76	

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID ->	291621	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10650	- 14961		
08	DLQ	G-10	18823	-0-	18823	18823	14609 3	4214 9	Y	3831	3638 0	195	
09	DLQ	G-10	20885	-0-	20885	39708	16771 3	4114 9	Y	3740	3802 0	133	
10		0	26985	-0-	26985	66693	23282 3	3703 9	Y	3366	3376 0	123	
11		0	26360	-0-	26360	93053	20112 3	6248 9	Y	5680	5651 0	152	
12		0	21824	-0-	21824	114877	16817 3	5007 9	Y	4552	4556 0	148	
01		0	4980	-0-	4980	119857	3906 3	1074 9	Y	976	1076 0	48	

PDEH LLC		646827		WELL #: 2H		RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W													
08		558 N	250	-0-	-308	-0-	199 1	4 3	Y	42	39 0		3
							1 4	46 9					
09		0	381	-0-	381	381	331 1	8 3	Y	37	38 0		2
							1 4	41 9					
10		0	-0-	-0-	-0-	381			Y	-0-	2 0		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	381			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	381			Y	4	4 0		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	381			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	29140 X	27791	-0-	-1349	-0-	1074	1	20269	3	Y	5739	5888	0			358
09	28200 X	27775	-0-	-425	-0-	135	4	6313	9							
09						887	1	20286	3	Y	5915	5893	0			380
10	29140 X	28935	-0-	-205	-0-	95	4	6507	9							
10						1102	1	20821	3	Y	6284	6457	0	1	8	206
11	28200 X	26071	-0-	-2129	-0-	100	4	6912	9							
11						1148	1	18713	3	Y	5588	5650	0	2	8	142
12	29140 X	15802	-0-	-13338	-0-	63	4	6147	9							
12						1060	1	11191	3	Y	3179	3221	0			100
01	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-	54	4	3497	9	Y	NO RPT					100

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255		COMPL. DATE 10/23/2018					TOTAL DEPTH 10996		PERF.11566 - 16382			
08	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	2	1	7822	3	Y	709	695	0	1	8	85
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	20	4	780	9							
09						2	1	6316	3	Y	616	562	0			139
*10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	8	4	678	9							
*10						2	1	5789	3	Y	720	793	0			66
*11	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	20	4	792	9							
*11						2	1	8442	3	Y	749	707	0			108
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	40	4	824	9							
12						2	1	6257	3	Y	768	683	0	1	8	192
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	8	4	845	9	Y	NO RPT					192

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256		COMPL. DATE 10/23/2018					TOTAL DEPTH 10976		PERF.11400 - 16161			
08	11997 X	4222	-0-	-7775	-0-	1	1	3649	3	Y	507	556	0	1	8	61
09	8820 X	4000	-0-	-4820	-0-	14	4	558	9							
09						2	1	3148	3	Y	764	652	0			173
*10	10385 X	1835	-0-	-8550	-0-	10	4	840	9							
*10						1	1	1377	3	Y	405	541	0			37
*11	10050 X	2738	-0-	-7312	-0-	11	4	446	9							
*11						2	1	1934	3	Y	695	632	0			100
12	10385 X	3484	-0-	-6901	-0-	37	4	765	9							
12						2	1	2557	3	Y	833	723	0	1	8	209
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	9	4	916	9	Y	NO RPT					209

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257		COMPL. DATE 10/23/2018					TOTAL DEPTH 11033		PERF.11521 - 16336			
08	7750 X	5091	-0-	-2659	-0-	2	1	4220	3	Y	770	769	0	1	8	92
09	6900 X	4872	-0-	-2028	-0-	22	4	847	9							
09						2	1	4067	3	Y	722	651	0			163
*10	7254 X	5169	-0-	-2085	-0-	9	4	794	9							
*10						2	1	4232	3	Y	829	916	0			76
*11	7020 X	5352	-0-	-1668	-0-	23	4	912	9							
*11						3	1	4270	3	Y	935	875	0	1	8	135
12	7254 X	4364	-0-	-2890	-0-	50	4	1029	9							
12						2	1	3416	3	Y	852	772	0	1	8	214
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	9	4	937	9	Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367					
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	* C M	EOM BALANCE
08	T. A.	3177	-0-	3177	3177	25	1 2182	3 Y	880	854	0	2 8	105
09	T. A.	6917	-0-	6917	10094	10	1 6037	3 Y	789	716	0		178
*10	T. A.	7131	-0-	7131	17225	10	1 6112	3 Y	902	997	0		83
*11	23182 X	5957	-0-	-17225	-0-	25	1 4762	3 Y	1034	968	0		149
*12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	55	1 1137	3 Y	895	819	0	1 8	224
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	10	4 985	9 Y	NO RPT				224

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056					
08	5735 X	5521	-0-	-214	-0-	505	1 3486	3 Y	1362	1385	0		85
09	5550 X	5055	-0-	-495	-0-	32	4 1498	9 Y	1287	1289	0		83
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	456	1 3162	3 Y	1774	1799	0		58
11	5550 X	4286	-0-	-1264	-0-	21	4 1416	9 Y	1284	1309	0		33
12	5518 X	4564	-0-	-954	-0-	671	1 4242	3 Y	1320	1311	0		42
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	28	4 1951	9 Y	NO RPT				42

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329					
08	7843 X	6794	-0-	-1049	-0-	616	1 5001	3 Y	1047	1073	0		65
09	6990 X	6314	-0-	-676	-0-	25	4 1152	9 Y	958	962	0		61
10	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	490	1 4755	3 Y	1700	1705	0		56
11	6870 X	6018	-0-	-852	-0-	15	4 1054	9 Y	1104	1132	0		28
12	7037 X	5202	-0-	-1835	-0-	604	1 6192	3 Y	1092	1086	0		34
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	27	4 1870	9 Y	NO RPT				34

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206					
08	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	571	1 2851	3 Y	1680	1732	0		105
09	7140 X	6575	-0-	-565	-0-	40	4 1848	9 Y	1812	1801	0		116
10	7378 X	964	-0-	-6414	-0-	548	1 4005	3 Y	293	399	0		10
11	7080 X	2489	-0-	-4591	-0-	29	4 1993	9 Y	626	620	0		16
12	6789 X	827	-0-	-5962	-0-	103	1 534	3 Y	251	259	0		8
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	5	4 322	9 Y	NO RPT				8

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194								
08	T. A.	2707	-0-	2707	2707	1 1	2164 3	Y	480	491 0	1 8	57				
09	T. A.	4317	-0-	4317	7024	14 4	528 9	Y	402	368 0	91					
*10	T. A.	5106	-0-	5106	12130	1 1	3869 3	Y	400	454 0	37					
*11	18982 X	6852	-0-	-12130	-0-	5 4	442 9	Y	583	536 0	84					
*12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	1 1	4654 3	Y	702	609 0	1 8	176				
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	11 4	440 9	Y	NO RPT	176						
		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150								
08	10881 X	8434	-0-	-2447	-0-	2 1	6178 3	Y	1853	1905 0	116					
09	9420 X	7700	-0-	-1720	-0-	44 4	2038 9	Y	1764	1767 0	113					
10	0	11422	-0-	11422	11422	28 4	1940 9	Y	2202	2243 0	72					
11	0	8962	-0-	8962	20384	677 1	8288 3	Y	1978	1999 0	1 8	50				
12	0	9285	-0-	9285	29669	35 4	2422 9	Y	2084	2068 0	66					
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	18261	759 1	6005 3	Y	NO RPT	66						
		WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619								
08	24490 X	363	-0-	-24127	-0-	22 4	2176 9	Y	292	292 0	292					
09	23700 X	362	-0-	-23338	-0-	9 1	27 3	Y	292	292 0	292					
10	0	21438	-0-	21438	21438	5 4	321 9	Y	3427	3227 0	1 8	491				
11	0	19110	-0-	19110	40548	43 1	17571 3	Y	3186	3251 0	1 8	425				
12	0	17473	-0-	17473	58021	54 4	3770 9	Y	2663	2646 0	442					
01	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	36569	71 1	15498 3	Y	NO RPT	442						
		WELL #: 1H		RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881								
08	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-	58 1	14441 3	Y	-0-	518 0	-0-					
09	34920 X	7668	-0-	-27252	-0-	45 4	2929 9	Y	1667	1560 0	107					
10	36084 X	28865	-0-	-7219	-0-	27 4	1834 9	Y	5797	5712 0	2 8	190				
11	34920 X	24746	-0-	-10174	-0-	73 1	22323 3	Y	4974	5034 0	3 8	127				
12	32581 X	23259	-0-	-9322	-0-	92 4	6377 9	Y	4223	4217 0	133					
01	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-	111 1	19108 3	Y	NO RPT	133						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-34 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-	25	0		-0-
09		13650 X	5909	-0-	-7741	-0-	37 1	4468 3	Y	1258	1177	0		81
							20 4	1384 9						
10		14105 X	13933	-0-	-172	-0-	31 1	11128 3	Y	2486	2485	0	1 8	81
							39 4	2735 9						
11		14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	59 1	11966 3	Y	2655	2667	0	1 8	68
							30 4	2921 9						
12		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	53 1	11993 3	Y	2396	2388	0		76
							41 4	2636 9						
01		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			Y	NO RPT				76

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980				
*04		12780 X	6742	-0-	-6038	-0-	598 1	4880 3	Y	1120	1120	0	6 8	37
							32 4	1232 9						
05		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	501 1	7885 3	Y	1484	1467	0	1 8	53
							55 4	1632 9						
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	603 1	5599 3	Y	1121	1136	0	1 8	37
							28 4	1233 9						
07		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	706 1	6571 3	Y	1108	1114	0		31
							29 4	1219 9						
08		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	809 1	9097 3	Y	1418	1408	0		41
							27 4	1560 9						
09		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	664 1	7845 3	Y	1661	1660	0		42
							26 4	1827 9						
*10		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	564 1	6345 3	Y	1064	1077	0		29
							16 4	1170 9						
*11		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	572 1	7074 3	Y	1161	1156	0		34
							21 4	1277 9						
12		7967 X	4577	-0-	-3390	-0-	575 1	3331 3	Y	601	615	0		20
							10 4	661 9						
01		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT				20

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427				
*04		3000 N	13145	-0-	10145	10145	69 1	9453 3	N	3210	2528	0		682
							92 4	3531 9						
05		3100 N	9007	-0-	5907	16052	28 1	5983 3	N	2635	2761	0	1 8	555
							97 4	2899 9						
06		3000 N	9601	-0-	6601	22653	33 1	6563 3	N	2672	2536	0	1 8	690
							66 4	2939 9						
07		3100 N	3860	-0-	760	23413	27 1	2098 3	N	1540	1582	0		648
							41 4	1694 9						
*08		24191 X	778	-0-	-23413	-0-	8 1	73 3	N	623	648	0		623
							12 4	685 9						
09		2820 X	769	-0-	-2051	-0-	6 1	68 3	N	623	623	0		623
							10 4	685 9						
*10		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	15 1	2305 3	N	1130	1117	0		636
							17 4	1243 9						
*11		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	41 1	5044 3	N	2218	2185	0		669
							40 4	2440 9						
*12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	42 1	2523 3	N	2287	2279	0		677
							38 4	2516 9						
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				677

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC GREENBLATT 71 WRD		//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	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1677 X	316	-0-	-1361	-0-	1 1	18 3	Y	263	263	0				263
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	8 4	289 9	Y	263	263	0				263
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	263	263	0				263
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 4	289 9	Y	263	263	0				263
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	1 1	9 3	Y	263	263	0				263
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	14 4	289 9	Y	NO RPT						263

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880	- 15226							
08	T. A.	114	-0-	114	114	3	Y	-0-							621
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-							621
10	T. A.	3	-0-	3	117	3 3	Y	-0-							621
11	0	179	-0-	179	296	179 3	Y	-0-							621
12	0	82	-0-	82	378	82 3	Y	-0-							621
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	375		Y	NO RPT							621

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994	- 15862							
08	6767 X	4130	-0-	-2637	-0-	4 1	2551 3	Y	1395	1419	0	2 8			612
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	40 4	1535 9	Y	1193	1116	0				689
*10	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3 1	2355 3	Y	1147	1239	0				597
*11	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	15 4	1312 9	Y	1166	1098	0				665
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3 1	2009 3	Y	1401	1419	0	1 8			646
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	32 4	1262 9	Y	NO RPT						646

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 10830	PERF.11216	- 15039							
08	T. A.	387	-0-	387	1891	1 1	22 3	Y	323	323	0				323
09	2271 X	380	-0-	-1891	-0-	9 4	355 9	Y	323	323	0				323
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	323	323	0				323
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4 4	355 9	Y	323	323	0				323
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	Y	323	323	0				323
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	9 4	355 9	Y	NO RPT						323

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11493	- 15733							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LOLA 34-198 WRD 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		13640 X	5631	-0-	-8009	-0-	1 1	5130	3	Y	443	504	0	2	8	53
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	487	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53	0			-0-
*11		13200 X	5263	-0-	-7937	-0-	1 1	4753	3	Y	441	377	0			-0-
							24 4	485	9							64
12		13640 X	13049	-0-	-591	-0-	3 1	11624	3	Y	1280	1021	0	3	8	320
							14 4	1408	9							
01		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT					320

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772						
*04		2409 N	1975	-0-	-434	-0-	32 1	164	3	Y	1578	1629	0	90	8	876
							43 4	1736	9							
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	9 1	94	3	Y	855	876	0			855
							31 4	941	9							
06		3000 N	4685	-0-	1685	1685	22 1	2684	3	Y	1760	1712	0			903
							43 4	1936	9							
07		8850 X	7165	-0-	-1685	-0-	42 1	4440	3	Y	2382	2369	0			916
							63 4	2620	9							
08		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	25 1	3596	3	Y	2041	2049	0			908
							39 4	2245	9							
*09		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	19 1	2509	3	Y	1931	1938	0			901
							30 4	2124	9							
10		3255 X	1075	-0-	-2180	-0-	12 1	89	3	Y	874	901	0			874
							13 4	961	9							
11		3150 X	1078	-0-	-2072	-0-	16 1	85	3	Y	874	874	0			874
							16 4	961	9							
12		3255 X	1077	-0-	-2178	-0-	16 1	85	3	Y	874	874	0			874
							15 4	961	9							
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT					874

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342						
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	13 1	3645	3	Y	1057	1058	0			31
							20 4	1163	9							
09		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	9 1	3222	3	Y	936	944	0			23
							15 4	1030	9							
10		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	14 1	3798	3	Y	1030	1025	0			28
							15 4	1133	9							
11		3960 X	4	-0-	-3956	-0-	4 3			Y	-0-	28	0			-0-
12		4092 X	1277	-0-	-2815	-0-	4 1	1049	3	Y	201	194	0			7
							3 4	221	9							
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT					7

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230											
*04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	28 1	2480 3	Y	1274	1105 0	2 8 1272
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	36 4	1401 9				
06	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	8 1	1550 3	Y	716	372 0	1041 1 575
07	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	26 4	788 9				
08	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	12 1	1292 3	Y	994	1038 0	111 1 420
09	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	24 4	1093 9				
10	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	18 1	1674 3	Y	1025	1028 0	
11	2760 X	965	-0-	-1795	-0-	27 4	1128 9				
12	3007 X	897	-0-	-2110	-0-	10 1	1660 3	Y	864	868 0	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	16 4	950 9				
						9 1	1851 3	Y	937	937 0	413
						15 4	1031 9				
						12 1	1181 3	Y	913	912 0	414
						14 4	1004 9				
						11 1	290 3	Y	594	602 0	406
						11 4	653 9				
						13 1	71 3	Y	728	723 0	411
						12 4	801 9				
								Y	NO RPT		411
WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579											
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	22 1	2655 3	Y	1016	1421 0	2 8 534
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	181 4	1118 9				
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	13 1	3313 3	Y	1175	1170 0	539
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	43 4	1293 9				
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	21 1	3910 3	Y	1691	1640 0	590
09	5820 X	4285	-0-	-1535	-0-	41 4	1860 9				
10	6014 X	5414	-0-	-600	-0-	23 1	3638 3	Y	1291	1308 0	573
11	5820 X	5209	-0-	-611	-0-	34 4	1420 9				
12	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	17 1	3723 3	Y	1400	1396 0	577
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	27 4	1540 9				
						13 1	2804 3	Y	1315	1321 0	571
						21 4	1447 9				
						19 1	3780 3	Y	1448	1443 0	576
						22 4	1593 9				
						27 1	3543 3	Y	1465	1462 0	579
						27 4	1612 9				
						21 1	3249 3	Y	1171	1178 0	572
						19 4	1288 9				
								Y	NO RPT		572
WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372											
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		13
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	23 1	4082 3	Y	1260	1223 0	37
						23 4	1386 9				
*12	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	38 1	11166 3	Y	2071	2040 0	68
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 4	2278 9				
								Y	NO RPT		68

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	90 1	19111 3	3092 9	Y	2811	2911 0		175
09	25102 X	25102	-0-	-0-	-0-	66 4	3092 9	21176 3	Y	3428	3383 0		220
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	55 4	3771 9	19476 3	Y	2739	2868 0	1 8	90
11	20610 X	17120	-0-	-3490	-0-	43 4	3013 9	14604 3	Y	2219	2252 0	1 8	56
12	21297 X	13421	-0-	-7876	-0-	50 1	2441 9	10451 3	Y	2608	2582 0		82
01	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-	25 4	2869 9		Y	NO RPT			82

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187 - 15402						
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10734 3	1302 9	Y	1184	1824 1	3 8		752
09	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	9902 3	1220 9	Y	1109	1126 1			735
10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	9589 3	1192 9	Y	1084	719 1			1100
11	10410 X	8840	-0-	-1570	-0-	7744 3	1096 9	Y	996	752 1	1 8		1343
12	10757 X	6751	-0-	-4006	-0-	5821 3	930 9	Y	845	1316 1	1 8		871
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT				871

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952 - 14674						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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						
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	51 1	259 3	Y	2352	2284 0	2 8		77
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	67 4	2587 9	7017 3	Y	2328	2322 0		83
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	25 1	2561 9	5076 3	Y	1870	1891 0		62
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	23 1	2057 9	4838 3	Y	1642	1659 0		45
08	6417 X	6093	-0-	-324	-0-	46 4	1806 9	4464 3	Y	1441	1444 0		42
09	6210 X	5706	-0-	-504	-0-	29 1	1585 9	4116 3	Y	1413	1420 0		35
10	6417 X	4289	-0-	-2128	-0-	17 1	1554 9	3107 3	Y	1047	1054 0		28
11	6210 X	4199	-0-	-2011	-0-	16 4	1152 9	2938 3	Y	1109	1105 0		32
12	6417 X	4221	-0-	-2196	-0-	21 1	1220 9	2917 3	Y	1149	1144 0		37
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	19 4	1264 9		Y	NO RPT			37

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785														
M	O	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										
08		17200 X	2531 -0-	-14669 -0-	6 1	1979 3	Y	488	507 0					14
					9 4	537 9								
09		3480 X	2327 -0-	-1153 -0-	5 1	1803 3	Y	465	467 0					12
					7 4	512 9								
10		6024 X	6024 -0-	-0- -0-	19 1	4400 3	Y	1439	1412 0					39
					22 4	1583 9								
11		4417 X	4417 -0-	-0- -0-	20 1	3172 3	Y	1095	1102 0					32
					20 4	1205 9								
12		4926 X	4926 -0-	-0- -0-	23 1	3486 3	Y	1269	1260 0					41
					21 4	1396 9								
01		3596 X	NO RPT -0-	-3596 -0-			Y	NO RPT						41

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886														
*03		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
04		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
05		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
06		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
07		0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
08		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
09		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
*10		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
*11		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
*12		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930
01		T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						930

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517														
08		2327 N	2327 -0-	-0- -0-	1 1	1797 3	Y	469	468 0	1 8				56
					13 4	516 9								
09		2095 N	2095 -0-	-0- -0-	1 1	1602 3	Y	442	398 0					100
					6 4	486 9								
*10		2310 N	2310 -0-	-0- -0-	1 1	1678 3	Y	560	609 0					51
					15 4	616 9								
*11		1620 N	950 -0-	-670 -0-	1 1	597 3	Y	305	312 0					44
					16 4	336 9								
12		1674 N	628 -0-	-1046 -0-	499 3	1 4	Y	116	131 0					29
					128 9									
01		1674 N	NO RPT -0-	-1674 -0-			Y	NO RPT						29

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256														
08		32271 X	32271 -0-	-0- -0-	127 1	27684 3	Y	3969	4050 0					248
					94 4	4366 9								
09		32819 X	32819 -0-	-0- -0-	115 1	28317 3	Y	3931	3927 0					252
					63 4	4324 9								
10		33031 X	33031 -0-	-0- -0-	51 1	28497 3	Y	4017	4136 0	1 8				132
					64 4	4419 9								
11		30559 X	30559 -0-	-0- -0-	84 1	26296 3	Y	3760	3795 0	1 8				96
					43 4	4136 9								
12		29545 X	29545 -0-	-0- -0-	82 1	25298 3	Y	3729	3707 0					118
					63 4	4102 9								
01		14074 X	NO RPT -0-	-14074 -0-			Y	NO RPT						118

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 646827		WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	11316 - 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		8564 X	8564	-0-	-0-			3 1 29 4	7407 3 1125 9	Y	1023	1027 0	1 8	122
09		4260 X	13	-0-	-4247			1 3	12 9	Y	11	131 0		2
10		4402 X	-0-	-0-	-4402					Y	-0-	2 0		-0-
*11		4260 X	2132	-0-	-2128			1 1 17 4	1770 3 344 9	Y	313	268 0		45
12		6380 X	6380	-0-	-0-			3 1 12 4	5133 3 1232 9	Y	1120	883 0	2 8	280
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402					Y	NO RPT			280

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	11933 - 15984		
08		310 X	-0-	-0-	-310					Y	11	327 1		173
09		0	-0-	-0-	-0-					Y	54			227
10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
11		0	6235	-0-	6235	5375	3	860 9		Y	782	579 1		430
12		0	5987	-0-	5987	12222	3	857 9		Y	779	762 1		447
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	12222				Y	NO RPT			447

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11332 - 15597		
08		5525 X	5525	-0-	-0-			2 1 22 4	4646 3 855 9	Y	777	767 0	2 8	93
09		5549 X	5549	-0-	-0-			2 1 9 4	4733 3 805 9	Y	732	659 0		166
*10		5599 X	5599	-0-	-0-			2 1 23 4	4669 3 905 9	Y	823	914 0		75
*11		5100 X	4602	-0-	-498			2 1 37 4	3795 3 768 9	Y	698	672 0		101
12		5395 X	5395	-0-	-0-			2 1 11 4	4313 3 1069 9	Y	972	828 0	1 8	244
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270					Y	NO RPT			244

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	11121 - 14984		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11388 - 18044		
08		15230 X	15230	-0-	-0-			5 1 57 4	12987 3 2181 9	Y	1983	1894 0	4 8	237
09		12960 X	12735	-0-	-225			4 1 17 4	11209 3 1505 9	Y	1368	1296 0		309
*10		14269 X	14269	-0-	-0-			4 1 39 4	12651 3 1575 9	Y	1432	1610 0		131
*11		14968 X	14968	-0-	-0-			4 1 78 4	13269 3 1617 9	Y	1470	1388 0	1 8	212
12		13801 X	13801	-0-	-0-			4 1 17 4	12072 3 1708 9	Y	1553	1374 0	2 8	389
01		13392 X	NO RPT	-0-	-13392					Y	NO RPT			389

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TUNSTILL STATE 55-1-38 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	18199 3 7719 9	213 4	Y	7017	7860 1		196	
09	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	16357 3 7022 9	44 4	Y	6384	5873 1		707	
10	0	19947	-0-	19947	19947	14071 3 5851 9	25 4	Y	5319	5607 1		419	
11	0	16145	-0-	16145	36092	11204 3 4914 9	27 4	Y	4467	3866 1		1020	
12	0	17357	-0-	17357	53449	12299 3 5057 9	1 4	Y	4597	5050 1		567	
01	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	42444			Y	NO RPT			567	

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163			
08	7750 X	7684	-0-	-66	-0-	2 1 23 4	6792 3 867 9	Y	788	829 0	2 8	94	
09	7500 X	7269	-0-	-231	-0-	2 1 8 4	6565 3 694 9	Y	631	582 0		143	
*10	7750 X	7643	-0-	-107	-0-	2 1 19 4	6845 3 777 9	Y	706	784 0		65	
*11	7500 X	5856	-0-	-1644	-0-	2 1 32 4	5164 3 658 9	Y	598	577 0		86	
12	7750 X	6205	-0-	-1545	-0-	2 1 10 4	5214 3 979 9	Y	890	752 0	1 8	223	
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			223	

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951			
*04	10740 X	8449	-0-	-2291	-0-	558 1 69 4	5164 3 2658 9	Y	2416	2478 0	8 8	79	
05	9176 X	6120	-0-	-3056	-0-	304 1 63 4	3852 3 1901 9	Y	1728	1744 0	1 8	62	
06	8880 X	234	-0-	-8646	-0-	23 1 2 4	139 3 70 9	Y	64	124 0		2	
07	12214 X	4215	-0-	-7999	-0-	372 1 30 4	2545 3 1268 9	Y	1153	1123 0		32	
08	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	723 1 64 4	8572 3 3684 9	Y	3349	3284 0		97	
09	8460 X	2893	-0-	-5567	-0-	337 1 11 4	1746 3 799 9	Y	726	805 0		18	
*10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	508 1 27 4	4554 3 1980 9	Y	1800	1770 0		48	
11	12630 X	1127	-0-	-11503	-0-	247 1 4 4	603 3 273 9	Y	248	289 0		7	
12	13051 X	5955	-0-	-7096	-0-	592 1 28 4	3473 3 1862 9	Y	1693	1645 0		55	
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT			55	

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11435		- 18729	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	799 1 125 4	14570 3 4808 9	Y	4371	4365 0	9 8	143	
05	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	787 1 134 4	13258 3 4012 9	Y	3647	3659 0	1 8	130	
06	15600 X	13082	-0-	-2518	-0-	1121 1 85 4	8068 3 3808 9	Y	3462	3477 0	1 8	114	
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	952 1 107 4	10959 3 4468 9	Y	4062	4064 0		112	
08	20987 X	16669	-0-	-4318	-0-	729 1 74 4	11607 3 4259 9	Y	3872	3872 0		112	
09	20310 X	11936	-0-	-8374	-0-	787 1 45 4	7999 3 3105 9	Y	2823	2864 0		71	
10	18197 X	12303	-0-	-5894	-0-	757 1 47 4	8022 3 3477 9	Y	3161	3147 0		85	
11	16140 X	11214	-0-	-4926	-0-	923 1 53 4	7038 3 3200 9	Y	2909	2909 0		85	
12	16678 X	12757	-0-	-3921	-0-	785 1 53 4	8389 3 3530 9	Y	3209	3189 0		105	
01	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-			Y	NO RPT			105	

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10988		- 20862	
08	12741 X	11190	-0-	-1551	-0-	3 1 33 4	9874 3 1280 9	Y	1164	1143 0	4 8	139	
09	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	3 1 14 4	11089 3 1255 9	Y	1141	1022 0		258	
*10	12741 X	8720	-0-	-4021	-0-	2 1 23 4	7761 3 934 9	Y	849	1029 0		78	
*11	12330 X	9780	-0-	-2550	-0-	2 1 49 4	8729 3 1000 9	Y	909	855 0	1 8	131	
12	12741 X	7890	-0-	-4851	-0-	2 1 10 4	6841 3 1037 9	Y	943	837 0	1 8	236	
01	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT			236	

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287542		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12354		- 17836	
*04	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	699 1 131 4	7661 3 5063 9	Y	4603	4551 0	6 8	151	
05	13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	831 1 136 4	6725 3 4062 9	Y	3693	3711 0	1 8	132	
06	6810 X	3412	-0-	-3398	-0-	20 1 40 4	1574 3 1778 9	Y	1616	1695 0		53	
07	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1066 1 114 4	5919 3 4742 9	Y	4311	4245 0		119	
08	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	1179 1 76 4	6220 3 4398 9	Y	3998	4001 0		116	
*09	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	1047 1 65 4	6592 3 4552 9	Y	4138	4150 0		104	
10	10943 X	6429	-0-	-4514	-0-	1244 1 26 4	3253 3 1906 9	Y	1733	1790 0		47	
11	10590 X	6686	-0-	-3904	-0-	1423 1 37 4	3017 3 2209 9	Y	2008	1996 0		59	
12	10943 X	8546	-0-	-2397	-0-	869 1 47 4	4520 3 3110 9	Y	2827	2794 0		92	
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT			92	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROSS 55-2-46		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		13677 X	13677	-0-	-0-	10995	3	83 4	Y	2363	2734	1		1111
09		10200 X	1612	-0-	-8588	1136	3	476 9	Y	433	1089	1		455
10		10540 X	6938	-0-	-3602	5187	3	1751 9	Y	1592	1136	1	1 8	910
11		10200 X	9458	-0-	-742	7159	3	2299 9	Y	2090	2188	1		812
12		10540 X	10448	-0-	-92	7933	3	2515 9	Y	2286	1909	1		1189
01		10540 X	NO RPT	-0-	-10540				Y	NO RPT				1189

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784				
08		12741 X	8747	-0-	-3994	2	1	7787 3	Y	849	867	0	2 8	101
09		12330 X	11149	-0-	-1181	24	4	934 9						
						3	1	10097 3	Y	943	831	0		213
*10		13399 X	13399	-0-	-0-	12	4	1037 9						
						4	1	11854 3	Y	1366	1454	0		125
*11		12330 X	9971	-0-	-2359	38	4	1503 9						
						2	1	8930 3	Y	901	895	0	1 8	130
						48	4	991 9						
12		12741 X	9899	-0-	-2842	2	1	8732 3	Y	1049	914	0	2 8	263
01		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	11	4	1154 9		Y	NO RPT			263

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528				
08		24491 X	24491	-0-	-0-	157	1	18817 3	Y	4910	5052	0		675
						116	4	5401 9						
09		18298 X	18298	-0-	-0-	95	1	14574 3	Y	3252	3272	0		655
						52	4	3577 9						
10		27178 X	27178	-0-	-0-	62	1	21630 3	Y	4916	4979	0	1 8	591
						78	4	5408 9						
11		28943 X	28943	-0-	-0-	94	1	24147 3	Y	4231	4346	0	2 8	474
						48	4	4654 9						
12		28184 X	28184	-0-	-0-	88	1	23629 3	Y	3999	3823	0		650
						68	4	4399 9						
01		17329 X	NO RPT	-0-	-17329				Y	NO RPT				650

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461				
08		T. A.	5564	-0-	5564	5564	8	1	4817 3	Y	660	641	0	19
							13	4	726 9					
09		T. A.	7106	-0-	7106	12670	13	1	5663 3	Y	1282	1269	0	32
							20	4	1410 9					
10		T. A.	13511	-0-	13511	26181	34	1	10626 3	Y	2557	2519	0	69
							38	4	2813 9					
11		0	12874	-0-	12874	39055	44	1	10179 3	Y	2371	2370	0	69
							43	4	2608 9					
12		0	11970	-0-	11970	51025	43	1	9332 3	Y	2324	2317	0	76
							39	4	2556 9					
01		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	37509			Y	NO RPT				76

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3424 X	3424	-0-	-0-	1 1	3089 3	Y	296	291 0	1 8	35
09	3210 X	3145	-0-	-65	8 4	326 9	Y	253	231 0		57
*10	3610 X	3610	-0-	-0-	1 1	2863 3	Y	516	526 0		47
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	3 4	278 9	Y	548	516 0		79
12	4313 X	4313	-0-	-0-	1 1	3027 3	Y	845	712 0		212
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	14 4	568 9	Y	NO RPT			212
					29 4	603 9					
					2 1	3372 3					
					9 4	930 9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10967 - 15800		
08	10426 X	10426	-0-	-0-	8997 3	1429 9	Y	1299	1662 1		350
09	10060 X	10060	-0-	-0-	8661 3	1399 9	Y	1272	1110 1		512
10	9381 X	9381	-0-	-0-	8226 3	1155 9	Y	1050	1312 1		250
11	9512 X	9512	-0-	-0-	7782 3	1730 9	Y	1573	1323 1		500
12	8463 X	8253	-0-	-210	7008 3	1245 9	Y	1132	1329 1		303
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463			Y	NO RPT			303
SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11004 - 17033		
08	12090 X	11397	-0-	-693	3 1	10117 3	Y	1132	1105 0	3 8	135
09	11700 X	10397	-0-	-1303	32 4	1245 9	Y	893	826 0		202
*10	12090 X	10104	-0-	-1986	2 1	9402 3	Y	1009	1119 0		92
*11	11460 X	9594	-0-	-1866	11 4	982 9	Y	938	894 0	1 8	135
12	11842 X	10017	-0-	-1825	3 1	8963 3	Y	1150	995 0	2 8	288
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	28 4	1110 9	Y	NO RPT			288
					3 1	8509 3					
					50 4	1032 9					
					3 1	8736 3					
					13 4	1265 9					
TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10864 - 18017		
08	30727 X	30727	-0-	-0-	124 1	26244 3	Y	3880	3951 0		242
09	22590 X	21471	-0-	-1119	91 4	4268 9	Y	2402	2490 0		154
10	23343 X	21869	-0-	-1474	70 1	18720 3	Y	2210	2291 0	1 8	72
11	22590 X	17244	-0-	-5346	39 4	2642 9	Y	2918	2915 0	1 8	74
12	23343 X	12129	-0-	-11214	28 1	19375 3	Y	2223	2227 0		70
01	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	35 4	2431 9	Y	NO RPT			70
					65 1	13936 3					
					33 4	3210 9					
					49 1	9597 3					
					38 4	2445 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356	- 16096			
08	T. A.	4416	-0-	4416	4416	1 1 13 4	3898 3 504 9	Y	458	465 0	1 8 55
09	T. A.	3441	-0-	3441	7857	1 1 5 4	3018 3 417 9	Y	379	348 0	86
*10	T. A.	3884	-0-	3884	11741	1 1 12 4	3405 3 466 9	Y	424	471 0	39
*11	15623 X	3882	-0-	-11741	-0-	1 1 21 4	3429 3 431 9	Y	392	374 0	57
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1 1 5 4	2713 3 536 9	Y	487	421 0	1 8 122
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		122
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142			
08	4712 X	33	-0-	-4679	-0-	33 3		Y	-0-		8
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	15 1 24 4	5201 3 1663 9	Y	1512	1474 0	8 8 38
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	16 1 18 4	3982 3 1354 9	Y	1231	1236 0	33
11	0	3868	-0-	3868	3868	16 1 16 4	2877 3 959 9	Y	872	879 0	26
12	0	5521	-0-	5521	9389	23 1 21 4	4084 3 1393 9	Y	1266	1251 0	41
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	4677			Y	NO RPT		41
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161	- 15015			
08	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	11966 X	4955	-0-	-7011	-0-	3688 3	1267 9	Y	1152	1114 0	38
*11	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	10232 3	3775 9	Y	3432	3383 0	87
*12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	8935 3	3275 9	Y	2977	2970 0	94
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		94
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036	- 20908			
08	11253 X	10296	-0-	-957	-0-	2 1 27 4	9219 3 1048 9	Y	953	964 0	3 8 114
09	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	3 1 15 4	13646 3 1346 9	Y	1224	1061 0	277
*10	11749 X	8074	-0-	-3675	-0-	2 1 21 4	7229 3 822 9	Y	747	956 0	68
*11	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	3 1 60 4	10234 3 1239 9	Y	1126	1031 0	1 8 162
12	11749 X	8403	-0-	-3346	-0-	2 1 11 4	7257 3 1133 9	Y	1030	932 0	2 8 258
01	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT		258

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	45	1	5019	3	Y	2066	2069	0	4	8	68
						59	4	2273	9							
05	7347 X	6939	-0-	-408	-0-	20	1	4833	3	Y	1835	1837	0	1	8	65
						67	4	2019	9							
06	6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	19	1	3550	3	Y	1540	1554	0			51
						38	4	1694	9							
07	6510 X	4069	-0-	-2441	-0-	24	1	2533	3	Y	1343	1357	0			37
						35	4	1477	9							
08	3565 X	1660	-0-	-1905	-0-	16	1	156	3	Y	1330	1329	0			38
						25	4	1463	9							
09	3450 X	1501	-0-	-1949	-0-	12	1	133	3	Y	1215	1223	0			30
						19	4	1337	9							
10	3565 X	1429	-0-	-2136	-0-	16	1	119	3	Y	1161	1160	0			31
						17	4	1277	9							
11	3450 X	1360	-0-	-2090	-0-	21	1	108	3	Y	1101	1100	0			32
						20	4	1211	9							
12	3565 X	1516	-0-	-2049	-0-	23	1	119	3	Y	1231	1223	0			40
						20	4	1354	9							
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					40

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287570	COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301						
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3	1	6638	3	Y	1095	1065	0	2	8	131
						31	4	1205	9							
09	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	3	1	7060	3	Y	999	904	0			226
						13	4	1099	9							
*10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	2	1	6509	3	Y	939	1079	0			86
						26	4	1033	9							
*11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	3	1	6712	3	Y	1006	946	0	1	8	145
						54	4	1107	9							
12	7347 X	6319	-0-	-1028	-0-	2	1	5292	3	Y	923	836	0	1	8	231
						10	4	1015	9							
01	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					231

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.	8335	-0-	8335	8335	2	1	7707	3	Y	563	436	0			127
						7	4	619	9							
*10	T. A.	6336	-0-	6336	14671	1	1	5743	3	Y	525	604	0			48
						14	4	578	9							
*11	T. A.	8605	-0-	8605	23276	2	1	7784	3	Y	710	655	0	1	8	102
						38	4	781	9							
12	T. A.	9780	-0-	9780	33056	2	1	8733	3	Y	941	805	0	3	8	235
						10	4	1035	9							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33056					Y	NO RPT					235

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005						
08	T. A.	4675	-0-	4675	4675	1	1	4096	3	Y	512	524	0	1	8	61
						15	4	563	9							
09	T. A.	5367	-0-	5367	10042	2	1	4724	3	Y	576	507	0			130
						7	4	634	9							
*10	T. A.	5003	-0-	5003	15045	1	1	4403	3	Y	531	612	0			49
						15	4	584	9							
*11	20129 X	5084	-0-	-15045	-0-	1	1	4457	3	Y	543	514	0			78
						29	4	597	9							
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	1	1	3530	3	Y	570	504	0	1	8	143
						6	4	627	9							
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		27652 X	26736	-0-	-916	-0-	143 1	21558 3	Y	4481	4632	0		280
							106 4	4929 9						
09		26760 X	19201	-0-	-7559	-0-	91 1	15644 3	Y	3105	3186	0		199
							50 4	3416 9						
10		27652 X	27002	-0-	-650	-0-	61 1	21555 3	Y	4827	4867	0	1 8	158
							76 4	5310 9						
11		26760 X	25580	-0-	-1180	-0-	97 1	20645 3	Y	4354	4400	0	1 8	111
							49 4	4789 9						
12		27652 X	24915	-0-	-2737	-0-	93 1	20068 3	Y	4256	4233	0		134
							72 4	4682 9						
01		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-			Y	NO RPT				134

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665														
08		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	60 1	7030 3	Y	1881	1939	0		117
							44 4	2069 9						
09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	56 1	6618 3	Y	1917	1911	0		123
							31 4	2109 9						
10		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	25 1	7194 3	Y	1952	2011	0		64
							31 4	2147 9						
11		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	39 1	6844 3	Y	1756	1775	0		45
							20 4	1932 9						
12		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	33 1	7419 3	Y	1488	1486	0		47
							25 4	1637 9						
01		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT				47

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928														
08		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	70 1	10402 3	Y	2198	2245	0		137
							52 4	2418 9						
09		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	64 1	10163 3	Y	2187	2184	0		140
							35 4	2406 9						
10		11873 X	11715	-0-	-158	-0-	25 1	9465 3	Y	1994	2069	0		65
							32 4	2193 9						
11		11490 X	10476	-0-	-1014	-0-	36 1	8655 3	Y	1606	1629	0	1 8	41
							18 4	1767 9						
12		11873 X	10740	-0-	-1133	-0-	36 1	8871 3	Y	1641	1630	0		52
							28 4	1805 9						
01		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT				52

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650														
08		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	16 1	1641 3	Y	499	533	0		31
							12 4	549 9						
09		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	44 1	4876 3	Y	1496	1431	0		96
							24 4	1646 9						
10		0	1703	-0-	1703	1703	4 1	1306 3	Y	352	436	0		12
							6 4	387 9						
11		0	191	-0-	191	1894	1 1	164 3	Y	24	35	0		1
							26 9							
12		0	24	-0-	24	1918	2 3	22 9	Y	20	20	0		1
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				1

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	-		15339		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	4 1	5247 3	Y	1619	1809	0	2 8	652
						46 4	1781 9						
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	4 1	5146 3	Y	1343	1193	0		802
						17 4	1477 9						
*10	6014 X	5491	-0-	-523	-0-	3 1	3987 3	Y	1331	1505	0		628
						37 4	1464 9						
*11	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	4 1	4846 3	Y	1437	1381	0		684
						77 4	1581 9						
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	3 1	4847 3	Y	1473	1386	0	1 8	770
						16 4	1620 9						
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT				770

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL DEPTH 11515	PERF.12019	-		21667		
*04	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	208 1	27354 3	Y	9610	9666	0	23 8	315
						274 4	10571 9						
05	35738 X	35738	-0-	-0-	-0-	95 1	25507 3	Y	8916	8910	0	3 8	318
						328 4	9808 9						
06	37980 X	381	-0-	-37599	-0-	2 1	185 3	Y	173	485	0		6
						4 4	190 9						
07	39246 X	26821	-0-	-12425	-0-	128 1	18547 3	Y	7232	7039	0		199
						191 4	7955 9						
08	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	86 1	20128 3	Y	7057	7052	0		204
						134 4	7763 9						
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	71 1	20652 3	Y	7215	7238	0		181
						114 4	7937 9						
10	28607 X	28607	-0-	-0-	-0-	96 1	20469 3	Y	7213	7199	0	1 8	194
						108 4	7934 9						
*11	27902 X	27902	-0-	-0-	-0-	130 1	19987 3	Y	6962	6952	0		204
						127 4	7658 9						
*12	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	128 1	19883 3	Y	6996	6972	0		228
						116 4	7696 9						
01	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			Y	NO RPT				228

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843	-		15814		
08	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	120 1	10268 3	Y	3757	3581	0		766
						89 4	4133 9						
09	14880 X	12178	-0-	-2702	-0-	92 1	8546 3	Y	3172	3207	0		731
						51 4	3489 9						
10	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	54 1	11350 3	Y	4257	4298	0	1 8	689
						67 4	4683 9						
11	14880 X	14494	-0-	-386	-0-	68 1	11027 3	Y	3058	3207	0	1 8	539
						35 4	3364 9						
12	14632 X	2518	-0-	-12114	-0-	21 1	1443 3	Y	944	1116	0		367
						16 4	1038 9						
01	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-			Y	NO RPT				367

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	-		15969		
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	24 1	5022 3	Y	1967	1948	0		57
						37 4	2164 9						
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	21 1	4984 3	Y	2113	2117	0		53
						33 4	2324 9						
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	29 1	5074 3	Y	2190	2184	0		59
						33 4	2409 9						
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	39 1	4741 3	Y	2070	2068	0		61
						38 4	2277 9						
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	34 1	4190 3	Y	1870	1870	0		61
						31 4	2057 9						
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT				61

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE												
08	T. A.	1774	-0-	1774	1774	1	1	1470	3	Y	268	253	0	1	8	32									
09	T. A.	6005	-0-	6005	7779	8	4	295	9	Y	434	368	0			98									
*10	T. A.	5523	-0-	5523	13302	1	1	5522	3	Y	534	583	0			49									
*11	18869 X	5567	-0-	-13302	-0-	5	4	477	9	Y	506	482	0			73									
*12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1	1	4982	3	Y	814	682	0	1	8	204									
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	27	4	557	9	Y	NO RPT					204									
						9	4	895	9	Y															
TAHITI 55-2-15 LOV														WELL #:	1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11175	-	15403
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W														WELL #:	1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	11110	-	21066
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-									
09	0	580	-0-	580	580	228	1	27	3	Y	291	272	0			19									
10	0	-0-	-0-	-0-	580	5	4	320	9	Y	-0-	19	0			-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-									
12	0	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					-0-									
MONROE STATE 1-4 WRD														WELL #:	1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	12216	-	14913
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3	1	3136	3	Y	1090	1033	0	1	8	514									
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	31	4	1199	9	Y	1004	975	0			543									
*10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	3	1	3036	3	Y	994	1153	0			384									
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	13	4	1104	9	Y	1001	844	0			541									
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3	1	3084	3	Y	1184	1105	0	1	8	619									
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	27	4	1093	9	Y	NO RPT					619									
						3	1	2925	3	Y															
						53	4	1101	9	Y															
						3	1	2912	3	Y															
						13	4	1302	9	Y															

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 2H		RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899								
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	42	1	12176	3	Y	1949	1975	0	6 8	64	
						55	4	2144	9							
05	12493	X	12245	-0-	-248	19	1	10225	3	Y	1760	1760	0	1 8	63	
						65	4	1936	9							
06	12390	X	10199	-0-	-2191	29	1	7577	3	Y	2305	2292	0		76	
						57	4	2536	9							
07	15345	X	9019	-0-	-6326	42	1	6320	3	Y	2359	2370	0		65	
						62	4	2595	9							
08	11916	X	11916	-0-	-0-	32	1	8906	3	Y	2661	2649	0		77	
						51	4	2927	9							
*09	13276	X	13276	-0-	-0-	30	1	9826	3	Y	3065	3065	0		77	
						48	4	3372	9							
*10	10056	X	10056	-0-	-0-	24	1	8018	3	Y	1806	1834	0		49	
						27	4	1987	9							
*11	10499	X	10499	-0-	-0-	33	1	8480	3	Y	1776	1773	0		52	
						32	4	1954	9							
12	9269	X	8283	-0-	-986	27	1	6608	3	Y	1476	1480	0		48	
						24	4	1624	9							
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269					Y	NO RPT				48	
		NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976						
*04	21450	X	14748	-0-	-6702	55	1	11798	3	Y	2565	2589	0	7 8	84	
						73	4	2822	9							
05	20584	X	14488	-0-	-6096	24	1	11909	3	Y	2247	2250	0	1 8	80	
						83	4	2472	9							
06	14760	X	8223	-0-	-6537	17	1	6641	3	Y	1392	1426	0		46	
						34	4	1531	9							
07	9796	X	-0-	-0-	-9796					Y	-0-	46	0		-0-	
08	8443	X	8443	-0-	-0-	19	1	6632	3	Y	1601	1555	0		46	
						31	4	1761	9							
*09	12924	X	12924	-0-	-0-	20	1	10588	3	Y	2075	2069	0		52	
						33	4	2283	9							
*10	10405	X	10405	-0-	-0-	25	1	8333	3	Y	1836	1839	0		49	
						27	4	2020	9							
*11	9157	X	9157	-0-	-0-	30	1	7341	3	Y	1597	1599	0		47	
						29	4	1757	9							
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	34	1	5918	3	Y	1877	1863	0		61	
						31	4	2065	9							
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029					Y	NO RPT				61	
		SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553						
08	6417	X	-0-	-0-	-6417					Y	-0-				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0		8564	-0-	8564	8564	410	1	6391	3	Y	1580	1528	0	52	
							25	4	1738	9						
11	0		10671	-0-	10671	19235	710	1	8003	3	Y	1762	1768	0	1 8	45
							20	4	1938	9						
12	0		5380	-0-	5380	24615	624	1	3812	3	Y	845	863	0	27	
							14	4	930	9						
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	18198				Y	NO RPT				27	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	832	1 9831	4 3	2902	9 Y	2638	2683	0	165	
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	763	1 6055	4 3	2213	9 Y	2012	2048	0	129	
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	273	1 3556	4 3	1238	9 Y	1125	1217	0	37	
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	37	0	-0-	
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958															
08	17205 X	15202	-0-	-2003	-0-	769	1 11352	4 3	3016	9 Y	2742	2818	0	171	
09	17940 X	16585	-0-	-1355	-0-	788	1 12596	4 3	3155	9 Y	2868	2855	0	184	
10	18538 X	15252	-0-	-3286	-0-	670	1 11225	4 3	3309	9 Y	3008	3093	0	99	
11	17940 X	13993	-0-	-3947	-0-	732	1 10197	4 3	3033	9 Y	2757	2785	0 1 8	70	
12	17360 X	13241	-0-	-4119	-0-	729	1 9568	4 3	2899	9 Y	2635	2622	0	83	
01	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT			83	

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604															
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	705	1 10928	4 3	3065	9 Y	2786	2879	0	174	
09	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	569	1 7879	4 3	2386	9 Y	2169	2204	0	139	
10	17112 X	13179	-0-	-3933	-0-	668	1 9390	4 3	3077	9 Y	2797	2843	0 1 8	92	
11	16560 X	9486	-0-	-7074	-0-	682	1 6618	4 3	2164	9 Y	1967	2008	0 1 8	50	
12	17112 X	6640	-0-	-10472	-0-	602	1 4513	4 3	1502	9 Y	1365	1372	0	43	
01	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			43	

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863															
08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	16	1 5961	4 3	1430	9 Y	1300	1296	0	38	
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	11	1 2689	4 3	1257	9 Y	1143	1152	0	29	
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1 1257	4 3	3822	9 Y	1209	1205	0	33	
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	14	1 1976	4 3	829	9 Y	754	765	0	22	
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	17	1 4211	4 3	1005	9 Y	914	906	0	30	
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			30	

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
WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11844 - 22140								
*04		26010 X	25473	-0-	-537	-0-	129 1	18633 3	Y	5947	5972	0	15	8	195	
							169 4	6542 9								
05		26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	67 1	19257 3	Y	6272	6240	0	3	8	224	
							230 4	6899 9								
06		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	68 1	17244 3	Y	5482	5525	0	1	8	180	
							135 4	6030 9								
07		27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	107 1	20679 3	Y	6041	6055	0			166	
							159 4	6645 9								
08		27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	77 1	19936 3	Y	6327	6310	0			183	
							121 4	6960 9								
*09		26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	61 1	19910 3	Y	6201	6229	0			155	
							98 4	6821 9								
10		27590 X	21489	-0-	-6101	-0-	68 1	15748 3	Y	5088	5105	0	1	8	137	
							76 4	5597 9								
11		26700 X	14335	-0-	-12365	-0-	65 1	10348 3	Y	3507	3541	0			103	
							64 4	3858 9								
12		27776 X	19998	-0-	-7778	-0-	86 1	14682 3	Y	4684	4634	0			153	
							78 4	5152 9								
01		27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-			Y	NO RPT					153	
WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11254 - 16215								
08		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	1011 1	7697 3	Y	2052	2039	0			128	
							48 4	2257 9								
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128	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		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11265 - 16242								
08		10881 X	1689	-0-	-9192	-0-	66 1	1227 3	Y	353	414	0			22	
							8 4	388 9								
09		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1129 1	8260 3	Y	2494	2356	0			160	
							40 4	2743 9								
10		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1019 1	7971 3	Y	2325	2408	0	1	8	76	
							37 4	2558 9								
11		9990 X	9199	-0-	-791	-0-	1034 1	5975 3	Y	1971	1996	0	1	8	50	
							22 4	2168 9								
12		12586 X	8332	-0-	-4254	-0-	996 1	5356 3	Y	1773	1767	0			56	
							30 4	1950 9								
01		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			Y	NO RPT					56	
WELL #: 3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11060 - 16066								
08		20491 X	17080	-0-	-3411	-0-	626 1	12428 3	Y	3584	3672	0			224	
							84 4	3942 9								
09		19830 X	14257	-0-	-5573	-0-	571 1	10152 3	Y	3166	3187	0			203	
							51 4	3483 9								
10		18631 X	15133	-0-	-3498	-0-	537 1	10870 3	Y	3339	3433	0			109	
							53 4	3673 9								
11		17520 X	12470	-0-	-5050	-0-	524 1	8833 3	Y	2801	2839	0			71	
							32 4	3081 9								
12		18104 X	12674	-0-	-5430	-0-	556 1	9000 3	Y	2792	2775	0			88	
							47 4	3071 9								
01		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT					88	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495			
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		
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1103 1 43 4	8446 3 1994 9	Y	1813	1826 0	113		
09	8820 X	8026	-0-	-794	-0-	893 1 19 4	5796 3 1318 9	Y	1198	1234 0	77		
10	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	1010 1 26 4	7081 3 1783 9	Y	1621	1645 0	53		
11	11220 X	9752	-0-	-1468	-0-	1021 1 16 4	7163 3 1552 9	Y	1411	1428 0	36		
12	11594 X	7695	-0-	-3899	-0-	983 1 20 4	5398 3 1294 9	Y	1176	1175 0	37		
01	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		37		

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289116		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888			
*04	33060 X	29306	-0-	-3754	-0-	144 1 190 4	21624 3 7348 9	Y	6680	6730 0	15 8	219	
05	31155 X	27791	-0-	-3364	-0-	68 1 233 4	20517 3 6973 9	Y	6339	6330 0	2 8	226	
06	27630 X	23625	-0-	-4005	-0-	65 1 130 4	17614 3 5816 9	Y	5287	5338 0	1 8	174	
07	28551 X	26186	-0-	-2365	-0-	105 1 157 4	19378 3 6546 9	Y	5951	5961 0	164		
08	30287 X	28773	-0-	-1514	-0-	77 1 121 4	21616 3 6959 9	Y	6326	6307 0	183		
09	29310 X	27866	-0-	-1444	-0-	61 1 99 4	20796 3 6910 9	Y	6282	6308 0	157		
10	27776 X	21114	-0-	-6662	-0-	65 1 73 4	15618 3 5358 9	Y	4871	4896 0	1 8	131	
11	27840 X	19428	-0-	-8412	-0-	86 1 84 4	14207 3 5051 9	Y	4592	4589 0	134		
12	28799 X	21766	-0-	-7033	-0-	94 1 85 4	15932 3 5655 9	Y	5141	5107 0	168		
01	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-			Y	NO RPT		168		

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431			
08	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	618 1 91 4	13917 3 4256 9	Y	3869	3941 0	241		
09	18180 X	17448	-0-	-732	-0-	584 1 58 4	12828 3 3978 9	Y	3616	3625 0	232		
10	18786 X	17893	-0-	-893	-0-	559 1 59 4	13171 3 4104 9	Y	3731	3841 0	122		
11	18180 X	16008	-0-	-2172	-0-	568 1 37 4	11822 3 3581 9	Y	3255	3294 0	83		
12	18786 X	14930	-0-	-3856	-0-	431 1 53 4	11010 3 3436 9	Y	3124	3108 0	99		
01	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			Y	NO RPT		99		

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919			
08	22413 X	21679	-0-	-734	-0-	677 1 110 4	15763 3 5129 9	Y	4663	4796 0	291		
09	21690 X	20463	-0-	-1227	-0-	608 1 71 4	14912 3 4872 9	Y	4429	4436 0	284		
10	22413 X	19952	-0-	-2461	-0-	561 1 63 4	14979 3 4349 9	Y	3954	4108 0	130		
11	21690 X	19755	-0-	-1935	-0-	590 1 48 4	14425 3 4692 9	Y	4265	4285 0	1 8	109	
12	22413 X	18638	-0-	-3775	-0-	449 1 67 4	13790 3 4332 9	Y	3938	3923 0	124		
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-			Y	NO RPT		124		

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	16	-0-	16	16	16	3	Y	-0-					1555
09	14B DENY	239	-0-	239	255	239	3	Y	-0-					1555
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	255			Y	-0-					1555
11	0	223	-0-	223	478	223	3	Y	-0-					1555
12	0	102	-0-	102	580	102	3	Y	-0-					1555
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	580			Y	NO RPT					1555

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	11415	-	15897	
08	6417 X	5858	-0-	-559	-0-	4 1	4233 3	Y	1436	1262	0	4 8		171
						41 4	1580 9							
09	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	3 1	8522 3	Y	1128	1044	0			255
						14 4	1241 9							
*10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	3 1	7679 3	Y	1123	1275	0			103
						31 4	1235 9							
*11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	2 1	5569 3	Y	879	854	0	1 8		127
						47 4	967 9							
12	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	3 1	7264 3	Y	1388	1165	0	2 8		348
						15 4	1527 9							
01	6417 X NO RPT		-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT					348

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	11555	-	15856	
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	2 1	5153 3	Y	969	949	0	2 8		116
						28 4	1066 9							
09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2 1	6389 3	Y	902	814	0			204
						11 4	992 9							
*10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	2 1	5466 3	Y	944	1062	0			86
						26 4	1038 9							
*11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	2 1	5508 3	Y	920	873	0			133
						49 4	1012 9							
12	5797 X	4851	-0-	-946	-0-	2 1	3928 3	Y	829	753	0	1 8		208
						9 4	912 9							
01	5797 X NO RPT		-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT					208

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	11385	-	16032	
08	7347 X	624	-0-	-6723	-0-	16 1	44 3	Y	502	502	0			502
						12 4	552 9							
09	7110 X	3622	-0-	-3488	-0-	26 1	2602 3	Y	891	789	0			604
						14 4	980 9							
10	42189 X	42189	-0-	-0-	-0-	73 1	35685 3	Y	5764	5667	0	1 8		700
						91 4	6340 9							
11	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	59 1	6401 3	Y	2659	2880	0	1 8		478
						30 4	2925 9							
12	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	112 1	15307 3	Y	5122	4970	0			630
						87 4	5634 9							
01	7347 X NO RPT		-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT					630

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421													
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
08	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	1095 1	16312 3	4716 3	Y	4333	4210 0		270
						102 4	4766 9	4716 3					
09	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	676 1	11888 3	3524 9	Y	3204	3268 0		206
						52 4	3524 9						
10	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	1072 1	14917 3	4311 9	Y	3919	3996 0	1 8	128
						62 4	4311 9						
11	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	998 1	7573 3	2013 9	Y	1830	1909 0	2 8	47
						21 4	2013 9						
12	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	800 1	1881 3	398 9	Y	362	398 0		11
						6 4	398 9						
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			11

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690													
*04	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	110 1	23522 3	5606 9	Y	5096	5145 0	17 8	167
						145 4	5606 9						
05	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	52 1	24181 3	5319 9	Y	4835	4828 0	2 8	172
						178 4	5319 9						
06	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	44 1	16920 3	3873 9	Y	3521	3576 0	1 8	116
						86 4	3873 9						
07	32090 X	32090	-0-	-0-	-0-	87 1	26464 3	5409 9	Y	4917	4898 0		135
						130 4	5409 9						
08	30349 X	28742	-0-	-1607	-0-	52 1	23899 3	4709 9	Y	4281	4292 0		124
						82 4	4709 9						
09	29370 X	28102	-0-	-1268	-0-	40 1	23479 3	4518 9	Y	4107	4128 0		103
						65 4	4518 9						
10	32085 X	28766	-0-	-3319	-0-	59 1	23767 3	4874 9	Y	4431	4414 0	1 8	119
						66 4	4874 9						
11	31050 X	27327	-0-	-3723	-0-	74 1	22821 3	4360 9	Y	3964	3967 0		116
						72 4	4360 9						
12	32085 X	17850	-0-	-14235	-0-	48 1	14868 3	2890 9	Y	2627	2657 0		86
						44 4	2890 9						
01	29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-				Y	NO RPT			86

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196													
08	13981 X	258	-0-	-13723	-0-	257 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
09	13530 X	389	-0-	-13141	-0-	389 3			Y	-0-			-0-
10	13981 X	709	-0-	-13272	-0-	709 3			Y	-0-			-0-
11	3510 X	536	-0-	-2974	-0-	535 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12245 - 15976	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	21452 X	17659	-0-	-3793	-0-	16219	3	165	4	Y	1159	1281	1	467
09	20760 X	14832	-0-	-5928	-0-	13718	3	1114	9	Y	1013	939	1	541
10	21452 X	15850	-0-	-5602	-0-	14571	3	1279	9	Y	1163	1506	1	198
11	20730 X	16779	-0-	-3951	-0-	15698	3	1081	9	Y	983	953	1	227
12	19995 X	15511	-0-	-4484	-0-	14262	3	1249	9	Y	1135	897	1	465
01	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			465

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11082 - 21260	
08	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	292	1	30555	3	N	9164	9049	0	572
09	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	333	1	38700	3	N	11423	11262	0	733
10	0	41926	-0-	41926	41926	116	1	31570	3	N	9177	9608	0	301
11	0	25495	-0-	25495	67421	145	4	10095	9	N	5358	5522	0	136
12	0	24401	-0-	24401	91822	120	1	19420	3	N	5520	5482	0	174
01	53506 X	NO RPT	-0-	-53506	38316	61	4	5894	9	N	NO RPT			174

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.	11190 - 21401	
08	36766 X	33193	-0-	-3573	-0-	258	1	23832	3	N	8102	8153	0	505
09	46158 X	46158	-0-	-0-	-0-	191	4	8912	9	N	10897	10703	0	699
10	35340 X	25558	-0-	-9782	-0-	318	1	33677	3	N	5639	6152	0	185
11	34200 X	16963	-0-	-17237	-0-	176	4	11987	9	N	3817	3904	0	97
12	47709 X	18674	-0-	-29035	-0-	71	1	19195	3	N	4372	4331	0	138
01	47709 X	NO RPT	-0-	-47709	-0-	89	4	6203	9	N	NO RPT			138

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11380 - 18777	
08	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	196	1	23018	3	N	6141	5845	0	383
09	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	145	4	6755	9	N	6507	6472	0	418
10	24924 X	22168	-0-	-2756	-0-	190	1	23828	3	N	4567	4834	0	150
11	29130 X	14766	-0-	-14364	-0-	105	4	7158	9	N	2989	3062	0	76
12	32085 X	17499	-0-	-14586	-0-	58	1	17014	3	N	3481	3447	0	110
01	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-	72	4	5024	9	N	NO RPT			110

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #:		6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	11337 - 18609	
08	41385 X	193	-0-	-41192	-0-	193	3			N	-0-			-0-
09	38340 X	225	-0-	-38115	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10	30349 X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-			-0-
11	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			//CONT.//	71052 900 646832	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
08	17050 X	7163	-0-	-9887	-0-	16 1 6 4	6086 2 1055 9	2	Y	959	1095 0	1 8	130
09	19080 X	16743	-0-	-2337	-0-	78 1 2472 9	14193 2	2	Y	2247	2090 0	4 8	283
10	19716 X	18917	-0-	-799	-0-	17141 2 1775 9	1 4	4	Y	1614	1698 0	5 8	194
11	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	17037 2	2786 9	2	Y	2533	2469 0	3 8	255
12	19530 X	15193	-0-	-4337	-0-	187 1 2382 9	12624 2	2	Y	2165	2169 0	3 8	248
01	18910 X	11536	-0-	-7374	-0-	9840 2 1445 9	251 4	4	Y	1314	1386 0	4 8	172
GAVSTER STATE 32A			WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10736 -	15260
08	16957 X	15866	-0-	-1091	-0-	14161 2 1704 9	1 4	4	Y	1549	1693 1	1 8	205
09	16470 X	16303	-0-	-167	-0-	14356 2 1946 9	1 4	4	Y	1769	1666 1	3 8	305
10	17019 X	15546	-0-	-1473	-0-	13760 2 1785 9	1 4	4	Y	1623	1366 1	2 8	560
11	16470 X	12735	-0-	-3735	-0-	2 1 1349 9	11384 2	2	Y	1226	1377 1	1 8	408
12	16833 X	14591	-0-	-2242	-0-	311 1 9 4	12623 2 1648 9	2	Y	1498	1489 1	3 8	414
01	16833 X	13807	-0-	-3026	-0-	12138 2 1657 9	12 4	4	Y	1506	1371 1	4 8	545
GREENWICH NW 3130			WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	10478 -	17838
08	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	27804 2 3201 9	16 4	4	Y	2910	2931 0	13 8	137
09	23370 X	22068	-0-	-1302	-0-	19535 2 2391 9	142 4	4	Y	2174	2151 0	12 8	148
10	33644 X	33644	-0-	-0-	-0-	30046 2	3598 9	9	Y	3271	3210 0	8 8	201
11	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	9 1 2675 9	22854 2	2	Y	2432	2427 0	5 8	201
12	24149 X	23065	-0-	-1084	-0-	20446 2 2537 9	82 4	4	Y	2306	2300 0	6 8	201
01	24149 X	14716	-0-	-9433	-0-	12811 2	1905 9	9	Y	1732	1752 0	6 8	175
LOST SADDLE 46			WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10617 -	14579
08	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	22126 2	1557 9	9	N	1415	1516 1	5 8	487
09	23610 X	22635	-0-	-975	-0-	168 1 1615 9	20852 2	2	N	1468	1407 1	5 8	543
10	24397 X	22161	-0-	-2236	-0-	103 1 6 4	20582 2 1470 9	2	N	1336	1554 1	2 8	323
11	23610 X	23055	-0-	-555	-0-	21439 2	1616 9	9	N	1469	1332 1	1 8	459
12	23684 X	21577	-0-	-2107	-0-	62 1 1731 9	19784 2	2	N	1574	1298 1	2 8	733
01	23684 X	22495	-0-	-1189	-0-	67 1 1650 9	20778 2	2	N	1500	1702 1	2 8	529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	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	
08	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19169	2	746	9	N	678	518	1	5 8	421
09	0	18574	-0-	18574	18574	19	1	17866	2	N	626	693	1	5 8	349
						689	9								
10	0	18888	-0-	18888	37462	20	1	18165	2	N	639	355	1	6 8	627
						703	9								
11	0	18182	-0-	18182	55644	40	1	17412	2	N	664	918	1	4 8	369
						730	9								
12	0	14354	-0-	14354	69998	351	1	13569	2	N	387	380	1	3 8	373
						8	4	426	9						
01	0	18978	-0-	18978	88976	18321	2	33	4	N	567	555	1	6 8	379
						624	9								

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				109
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	153	1	1533	2	Y	29				138
						4	4	32	9						
10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	415	1	5958	2	Y	149				287
						18	4	164	9						
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	161	1	2819	2	Y	15	193	1		109
						17	9								
12	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	20	1	1526	2	Y	16				125
						78	4	18	9						
01	3968 X	805	-0-	-3163	-0-	23	1	770	2	Y	11				136
						12	9								

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

08	39835 X	38964	-0-	-871	-0-	38604	2	67	4	N	266	178	1	2 8	397
						293	9								
09	38550 X	36730	-0-	-1820	-0-	35845	2	596	4	N	263	331	1	4 8	325
						289	9								
10	39835 X	38468	-0-	-1367	-0-	37817	2	76	4	N	523	367	1	3 8	478
						575	9								
11	37710 X	36060	-0-	-1650	-0-	35776	2	8	4	N	251	546	1	2 8	181
						276	9								
12	38967 X	33205	-0-	-5762	-0-	32878	2	59	4	N	244	191	1	3 8	231
						268	9								
01	38967 X	33005	-0-	-5962	-0-	32785	2	220	9	N	200	188	1	4 8	239

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

08	12462 X	5701	-0-	-6761	-0-	27	1	4989	2	N	623	524	1	2 8	435
						685	9								
09	12060 X	5496	-0-	-6564	-0-	4792	2	704	9	N	640	699	1	4 8	372
10	12462 X	6405	-0-	-6057	-0-	6	1	5827	2	N	520	175	1	2 8	715
						572	9								
11	12060 X	6245	-0-	-5815	-0-	372	1	5265	2	N	553	954	1	1 8	313
						608	9								
12	10230 X	5061	-0-	-5169	-0-	76	1	4355	2	N	573	580	1	3 8	303
						630	9								
01	6417 X	6031	-0-	-386	-0-	5392	2	639	9	N	581	578	1	4 8	302

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8		//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

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

08	9889	X	8003	-0-	-1886	-0-	176 1	7449 2	N	324	327	1				339
09	9570	X	8199	-0-	-1371	-0-	22 4	356 9	N	318	348	1				309
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	506 1	7195 2	N	429	358	1				380
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	148 4	350 9	N	489	570	1				299
12	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	351 1	8526 2	N	328	184	1				443
01	9362	X	9321	-0-	-41	-0-	472 9		N	395	556	1				282
							7879 2	533 4	N							
							538 9		N							
							1091 1	5080 2	N							
							779 4	361 9	N							
							624 1	7998 2	N							
							264 4	435 9	N							

GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797						
08	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	290 1	15072 2	Y	3094	3486	1	2	8		405
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	148 4	3403 9	Y	1166	1051	1	2	8		518
10	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	151 1	1511 2	Y	1298	730	1	1	8		1085
11	2370	X	1213	-0-	-1157	-0-	31 4	1283 9	Y	922	1632	1	1	8		374
12	2449	X	1959	-0-	-490	-0-	10 1	140 2	Y	1101	1150	1				325
01	2449	X	2279	-0-	-170	-0-	18 4	1428 9	Y	937	949	1	1	8		312
							11 1	188 2	Y							
							1014 9		Y							
							8 1	589 2	Y							
							151 4	1211 9	Y							
							36 1	1211 2	Y							
							1 4	1031 9	Y							

LIAM STATE 53-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283408		COMPL. DATE 10/25/2016				TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693						
08	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	54810 2	1076 9	N	978	857	1	6	8		478
09	53328	X	53328	-0-	-0-	-0-	52482 2	846 9	N	769	1049	1	9	8		189
10	53995	X	53995	-0-	-0-	-0-	53076 2	919 9	N	835	178	1	5	8		841
11	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	106 1	49465 2	N	733	733	1	3	8		838
12	51026	X	49244	-0-	-1782	-0-	806 9		N	744	1124	1	3	8		455
01	51026	X	47353	-0-	-3673	-0-	24 1	48148 2	N	734	749	1	6	8		434
							254 4	818 9	N							
							46546 2	807 9	N							

GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369						
08	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	48156 2	11 4	Y	3168	3164	0	4	8		150
09	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	3485 9		Y	2434	2413	0	4	8		167
10	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	47060 2	2677 9	Y	2281	2303	0	5	8		140
11	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	47129 2	2509 9	Y	2094	2059	0	2	8		173
12	52350	X	52350	-0-	-0-	-0-	17 1	44511 2	Y	1997	1993	0	3	8		174
01	47151	X	45989	-0-	-1162	-0-	2303 9		Y	1724	1718	0	5	8		175
							50003 2	150 4	Y							
							2197 9		Y							
							44075 2	18 4	Y							
							1896 9		Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10840	- 14773		
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	
08	7192 X	5724	-0-	-1468	-0-	27 1 34 4	4133 2 1530 9	N	1391	1386 1	1 8	340	
09	6960 X	5683	-0-	-1277	-0-	4178 2 1485 9	20 4	N	1350	1371 1	2 8	317	
10	6448 X	5665	-0-	-783	-0-	4158 2 1461 9	46 4	N	1328	1059 1		586	
11	6240 X	5179	-0-	-1061	-0-	16 1 35 4	3666 2 1462 9	N	1329	1307 1	1 8	607	
12	6448 X	5516	-0-	-932	-0-	112 1 3 4	3886 2 1515 9	N	1377	1703 1		281	
01	5859 X	5363	-0-	-496	-0-	24 1 34 4	3855 2 1450 9	N	1318	1327 1	1 8	271	
TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11380	- 13280		
08	6169 X	3517	-0-	-2652	-0-	2905 2	612 9	N	556	674 1		297	
09	5790 X	4163	-0-	-1627	-0-	7 1 572 9	3584 2	N	520	507 1	2 8	308	
10	3472 X	3457	-0-	-15	-0-	3 1 540 9	2914 2	N	491	174 1		625	
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3405 2	447 9	N	406	718 1		313	
12	4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3319 2 578 9	1 4	N	525	556 1		282	
01	4309 X	1508	-0-	-2801	-0-	120 1 250 9	1138 2	N	227	191 1		318	
KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017	TOTAL	DEPTH 10471	PERF.11040	- 20370		
08	31093 X	24361	-0-	-6732	-0-	21063 2	3298 9	N	2998	2784 1	6 8	709	
09	30090 X	23277	-0-	-6813	-0-	20256 2	3021 9	N	2746	3129 1	9 8	317	
10	26319 X	19281	-0-	-7038	-0-	203 1 2 4	16456 2 2620 9	N	2382	2149 1	2 8	548	
11	24630 X	22584	-0-	-2046	-0-	98 1 4 4	19570 2 2912 9	N	2647	2671 1	3 8	521	
12	24738 X	21522	-0-	-3216	-0-	120 1 334 4	18338 2 2730 9	N	2482	2413 1	3 8	587	
01	24366 X	20873	-0-	-3493	-0-	31 1 2922 9	17920 2	N	2656	2675 1	6 8	562	
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724	- 15104		
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3118 2	635 9	N	577	690 1		355	
09	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	17 1 420 9	2145 2	N	382	523 1		214	
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	4033 2 634 9	N	576	353 1		437	
11	3660 X	1668	-0-	-1992	-0-	1237 2	431 9	N	392	544 1		285	
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	14 1 620 9	4591 2	N	564	743 1		106	
01	4681 X	2184	-0-	-2497	-0-	6 1 420 9	1758 2	N	382	393 1	1 8	94	
HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL	DEPTH 9876	PERF.10097	- 19823		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924											
08	56079 X	50924	-0-	-5155	-0-	317 1 8 4	48198 2 2401 9	Y	2183	2077 0	5 8 244
09	54270 X	52988	-0-	-1282	-0-	256 1 1 4	50391 2 2340 9	Y	2127	2232 0	6 8 133
10	56079 X	55592	-0-	-487	-0-	425 1 6 4	52817 2 2344 9	Y	2131	2060 0	6 8 198
11	54270 X	53522	-0-	-748	-0-	1027 1 2 4	50182 2 2311 9	Y	2101	2079 0	4 8 216
12	55521 X	53358	-0-	-2163	-0-	1217 1 2428 9	49713 2	Y	2207	2296 0	5 8 122
01	55583 X	50615	-0-	-4968	-0-	1281 1 124 4	46828 2 2382 9	Y	2165	2126 0	7 8 154
HELMBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926											
08	19003 X	15772	-0-	-3231	-0-	7 1 182 4	14261 2 1322 9	Y	1202	1107 1	1 8 474
09	18390 X	15480	-0-	-2910	-0-	63 1 481 4	13850 2 1086 9	Y	987	1110 1	2 8 349
10	17577 X	16020	-0-	-1557	-0-	39 1 122 4	14829 2 1030 9	Y	936	635 1	1 8 649
11	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	104 1 234 4	14624 2 1005 9	Y	914	1185 1	1 8 377
12	15996 X	14378	-0-	-1618	-0-	13145 2 937 9	296 4	Y	852	839 1	390
01	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	16391 2 1257 9	393 4	Y	1143	1040 1	1 8 492
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619											
08	52266 X	51824	-0-	-442	-0-	49082 2 2709 9	33 4	Y	2463	2493 0	5 8 116
09	50580 X	45057	-0-	-5523	-0-	42583 2	2474 9	Y	2249	2204 0	7 8 154
10	52266 X	48885	-0-	-3381	-0-	46313 2	2572 9	Y	2338	2342 0	6 8 144
11	50580 X	47099	-0-	-3481	-0-	17 1 2465 9	44617 2	Y	2241	2195 0	5 8 185
12	52266 X	43916	-0-	-8350	-0-	41395 2	2521 9	Y	2292	2271 0	6 8 200
01	51832 X	46571	-0-	-5261	-0-	44471 2	2100 9	Y	1909	1909 0	7 8 193
GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864											
08	45789 X	45789	-0-	-0-	-0-	43890 2 1863 9	36 4	Y	1694	1715 0	5 8 80
09	44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	42717 2	1819 9	Y	1654	1616 0	5 8 113
10	45291 X	41552	-0-	-3739	-0-	39734 2	1818 9	Y	1653	1659 0	5 8 102
11	43830 X	40404	-0-	-3426	-0-	15 1 209 4	38485 2 1695 9	Y	1541	1512 0	4 8 127
12	45291 X	41790	-0-	-3501	-0-	39991 2	1799 9	Y	1635	1615 0	4 8 143
01	45291 X	41759	-0-	-3532	-0-	40268 2	1491 9	Y	1355	1354 0	7 8 137

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	46 1	8200 2	N	1491	1739 1	5 8	427
						2 4	1640 9					
09	0	10840	-0-	10840	10840	5 1	9071 2	N	1597	1386 1	8 8	630
						7 4	1757 9					
10	0	8996	-0-	8996	19836	69 1	6987 2	N	1744	1423 1	3 8	948
						22 4	1918 9					
11	0	11080	-0-	11080	30916	9227 2	4 4	N	1681	2037 1	2 8	590
						1849 9						
12	0	12515	-0-	12515	43431	10541 2	1 4	N	1794	1912 1	3 8	469
						1973 9						
01	0	13093	-0-	13093	56524	11004 2	9 4	N	1891	1898 1	4 8	458
						2080 9						

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	12 1	19180 2	Y	1941	1781 1	1 8	539
						5 4	2135 9					
09	28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	171 1	25808 2	Y	2315	2316 1	3 8	535
						1 4	2547 9					
10	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	160 1	24087 2	Y	2015	1930 1	2 8	618
						2217 9						
*11	18570 X	17716	-0-	-854	-0-	11 1	16202 2	Y	1366	1592 1	1 8	391
						1503 9						
12	19189 X	12836	-0-	-6353	-0-	16 1	11496 2	Y	1189	1206 1		374
						16 4	1308 9					
01	19189 X	12589	-0-	-6600	-0-	11376 2	7 4	Y	1096	1101 1		369
						1206 9						

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

08	35247 X	34312	-0-	-935	-0-	80 1	31223 2	Y	2735	2664 0	5 8	370
						3009 9						
09	34110 X	28791	-0-	-5319	-0-	144 1	25986 2	Y	2419	2478 0	7 8	304
						2661 9						
10	35247 X	30907	-0-	-4340	-0-	28037 2	2870 9	Y	2609	2597 0	2 8	314
						27570 2	2761 9	Y	2510	2569 0	2 8	253
11	34110 X	30331	-0-	-3779	-0-	393 1	26512 2	Y	2005	2025 0	3 8	230
						2206 9						
12	34317 X	29111	-0-	-5206	-0-	28516 2	2743 9	Y	2494	2391 0	6 8	327

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

08	26212 X	26212	-0-	-0-	-0-	105 1	24536 2	Y	1424	1518 1	4 8	343
						5 4	1566 9					
09	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	40 1	21496 2	Y	1361	1403 1	5 8	296
						6 4	1497 9					
10	23622 X	20315	-0-	-3307	-0-	18977 2	10 4	Y	1207	990 1	5 8	508
						1328 9						
*11	22860 X	20493	-0-	-2367	-0-	19001 2	4 4	Y	1353	1434 1	4 8	423
						1488 9						
12	23622 X	22195	-0-	-1427	-0-	20659 2	1536 9	Y	1396	1411 1	4 8	404
						11 1	20773 2	Y	1503	1385 1	6 8	516
01	23622 X	22438	-0-	-1184	-0-	1 4	1653 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 9810		PERF.10126		- 14739	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	29338 X	29338	-0-	-0-	-0-	18 1	27612 2	Y	1550	1629 1	2 8	330	
						3 4	1705 9						
09	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-	169 1	25452 2	Y	1647	1611 1	4 8	362	
						35 4	1812 9						
10	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	178 1	26708 2	Y	1502	1384 1	3 8	477	
						33 4	1652 9						
*11	25590 X	24239	-0-	-1351	-0-	15 1	22555 2	Y	1483	1475 1	3 8	482	
						38 4	1631 9						
12	26443 X	22410	-0-	-4033	-0-	29 1	20752 2	Y	1442	1403 1	3 8	518	
						43 4	1586 9						
01	26443 X	23114	-0-	-3329	-0-	21458 2	1656 9	Y	1505	1556 1	6 8	461	

LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10374		- 20381	
08	66339 X	66339	-0-	-0-	-0-	65893 2	446 9	Y	405	500 1	15 8	328	
						66016 2	484 9	Y	440	347 1	17 8	404	
10	90860 X	90860	-0-	-0-	-0-	90326 2	534 9	Y	485	357 1	9 8	523	
						141 1	107780 2	Y	599	743 1	7 8	372	
						659 9							
12	108133 X	108133	-0-	-0-	-0-	218 1	106888 2	Y	741	938 1	9 8	166	
						212 4	815 9						
01	123056 X	123056	-0-	-0-	-0-	122318 2	1 4	Y	670	380 1	12 8	444	
						737 9							

STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10473		- 18418	
08	62806 X	52441	-0-	-10365	-0-	648 1	49082 2	Y	2419	2373 0	4 8	197	
						50 4	2661 9						
09	60780 X	47797	-0-	-12983	-0-	491 1	44877 2	Y	2208	2167 0	5 8	233	
						2429 9							
10	62806 X	50272	-0-	-12534	-0-	485 1	47075 2	Y	2422	2359 0	5 8	291	
						48 4	2664 9						
11	56490 X	46777	-0-	-9713	-0-	1006 1	43259 2	Y	2280	2253 0	3 8	315	
						4 4	2508 9						
12	55397 X	47763	-0-	-7634	-0-	1484 1	43780 2	Y	2272	2218 0	3 8	366	
						2499 9							
01	53595 X	53595	-0-	-0-	-0-	1445 1	49433 2	Y	2470	2343 0	6 8	487	
						2717 9							

YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10007		- 17970	
08	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	251 1	33833 2	Y	4052	3861 0	7 8	453	
						484 4	4457 9						
09	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	183 1	30248 2	Y	3788	3995 0	10 8	236	
						143 4	4167 9						
10	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	293 1	29848 2	Y	3694	3579 0	8 8	343	
						256 4	4063 9						
11	33847 X	33847	-0-	-0-	-0-	752 1	28947 2	Y	3726	3678 0	7 8	384	
						49 4	4099 9						
12	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	753 1	29363 2	Y	3556	3734 0	9 8	197	
						1 4	3912 9						
01	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	837 1	27577 2	Y	3213	3170 0	11 8	229	
						3534 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591				
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
08		18631 X	106	-0-	-18525	-0-	39 4	67 9		N	61	172 1		185
09		18030 X	101	-0-	-17929	-0-	45 4	56 9		N	51			236
10		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	600 1	23736 2		N	874	176 1	3 8	931
							85 4	961 9						
11		27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	26650 2	61 4		N	872	1306 1	1 8	496
							959 9							
12		23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	575 1	21897 2		N	833	755 1	3 8	571
							345 4	916 9						
01		25389 X	20125	-0-	-5264	-0-	135 1	19057 2		N	682	960 1	2 8	291
							183 4	750 9						

HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507				
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
08		34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	366 1	32205 2		Y	1173	1086 0	19 8	129
							1086 4	1290 9						
09		33151 X	33151	-0-	-0-	-0-	277 1	30619 2		Y	1170	1202 0	25 8	72
							968 4	1287 9						
10		31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	456 1	29365 2		Y	1200	1142 0	20 8	110
							699 4	1320 9						
11		36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	1220 1	32886 2		Y	1413	1362 0	17 8	144
							567 4	1554 9						
12		33245 X	33245	-0-	-0-	-0-	1148 1	30272 2		Y	1264	1318 0	21 8	69
							435 4	1390 9						
01		23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	842 1	21557 2		Y	895	880 0	21 8	63
							518 4	985 9						

STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097				
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
08		35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	515 1	30188 2		Y	4501	4398 0	9 8	366
							94 4	4951 9						
09		33082 X	33082	-0-	-0-	-0-	400 1	28090 2		Y	4143	4060 0	12 8	437
							35 4	4557 9						
10		33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	366 1	28472 2		Y	4129	4062 0	8 8	496
							220 4	4542 9						
11		37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	905 1	31622 2		Y	4494	4361 0	8 8	621
							1 4	4943 9						
12		34038 X	32767	-0-	-1271	-0-	1325 1	27432 2		Y	3561	3600 0	9 8	573
							93 4	3917 9						
01		34038 X	31497	-0-	-2541	-0-	1115 1	26469 2		Y	3554	3415 0	12 8	700
							4 4	3909 9						

ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
08		16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	1781 1	11117 2		Y	3408	3394 0	5 8	106
							1 4	3749 9						
09		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	731 1	10997 2		Y	3292	3274 0	7 8	117
							3621 9							
10		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	761 1	11630 2		Y	3393	3403 0	6 8	101
							3732 9							
11		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	743 1	11639 2		Y	3108	3102 0	4 8	103
							11 4	3419 9						
12		14973 X	14323	-0-	-650	-0-	597 1	10294 2		Y	3112	3094 0	4 8	117
							9 4	3423 9						
01		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	567 1	11702 2		Y	3290	3329 0	7 8	71
							1 4	3619 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* 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							
08		28240 X	28240	-0-	-0-	2219	1	20673	2	Y	4861	4842	0	10	8	151	
						1	4	5347	9								
09		22770 X	20258	-0-	-2512	-0-	541	1	15556	2	Y	3783	3790	0	10	8	134
						4161	9										
10		66121 X	66121	-0-	-0-	-0-	1560	1	55216	2	Y	8495	8355	0	22	8	252
						9345	9										
11		55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	1323	1	46608	2	Y	6782	6794	0	16	8	224
						7460	9										
12		52028 X	52028	-0-	-0-	-0-	1005	1	43614	2	Y	6579	6539	0	18	8	246
						172	4	7237	9								
01		55503 X	55503	-0-	-0-	-0-	811	1	47450	2	Y	6584	6661	0	26	8	143
						7242	9										
		DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
08		24831 X	22170	-0-	-2661	-0-	21204	2	966	9	N	878	964	0	2	8	366
						-0-	96	1	19724	2	N	825	789	0	4	8	398
							908	9									
10		23994 X	20836	-0-	-3158	-0-	102	1	19738	2	N	893	960	0	3	8	328
							14	4	982	9							
11		22410 X	20630	-0-	-1780	-0-	15	1	19587	2	N	846	882	0	3	8	289
							97	4	931	9							
12		23157 X	20472	-0-	-2685	-0-	19564	2	5	4	N	821	746	0	3	8	361
							903	9									
01		22165 X	19760	-0-	-2405	-0-	18328	2	570	4	N	784	788	0	6	8	351
							862	9									
		STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
08		93093 X	91471	-0-	-1622	-0-	1401	1	86366	2	Y	3337	3201	0	10	8	282
							33	4	3671	9							
09		90090 X	83603	-0-	-6487	-0-	1343	1	78741	2	Y	3136	3179	0	12	8	227
							69	4	3450	9							
10		94128 X	94128	-0-	-0-	-0-	957	1	89541	2	Y	3277	3246	0	9	8	249
							25	4	3605	9							
11		92135 X	92135	-0-	-0-	-0-	1191	1	87010	2	Y	3514	3511	0	7	8	245
							69	4	3865	9							
12		97055 X	97055	-0-	-0-	-0-	1210	1	91335	2	Y	4018	3919	0	10	8	334
							90	4	4420	9							
01		99492 X	99492	-0-	-0-	-0-	1355	1	94045	2	Y	3703	3914	0	12	8	111
							19	4	4073	9							
		BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439					
08		35774 X	16499	-0-	-19275	-0-	247	1	12786	2	Y	3150	3166	0	9	8	57
							1	4	3465	9							
09		34620 X	14827	-0-	-19793	-0-	187	1	10592	2	Y	3137	3116	0	10	8	68
							597	4	3451	9							
10		35774 X	17551	-0-	-18223	-0-	260	1	13164	2	Y	3447	3433	0	8	8	74
							335	4	3792	9							
11		34620 X	18019	-0-	-16601	-0-	393	1	13459	2	Y	3070	3037	0	6	8	101
							790	4	3377	9							
12		23095 X	22686	-0-	-409	-0-	539	1	18123	2	Y	3503	3510	0	8	8	86
							171	4	3853	9							
01		28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	620	1	23531	2	Y	4180	4146	0	12	8	108
							10	4	4598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146					
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
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1	1	0			-0-
09	300 X	28	-0-	-272	-0-	18	1	1	Y	8	6	0	2	8	-0-
						9	9								
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	216	1	2731	Y	241	207	0	17	8	17
						31	4	265							
11	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	326	1	7921	Y	1196	1115	0	16	8	82
						186	4	1316							
12	31588 X	31588	-0-	-0-	-0-	652	1	26438	Y	3989	3704	0	38	8	329
						110	4	4388							
01	29790 X	29790	-0-	-0-	-0-	701	1	25043	Y	3646	3826	0	41	8	108
						35	4	4011							
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643					
08	76973 X	30619	-0-	-46354	-0-	309	1	28558	Y	1593	1586	0	12	8	29
						1752	9								
09	48990 X	42427	-0-	-6563	-0-	300	1	39531	Y	2292	2256	0	16	8	49
						75	4	2521							
10	49081 X	49081	-0-	-0-	-0-	398	1	45898	Y	2532	2508	0	19	8	54
						2785	9								
11	55215 X	55215	-0-	-0-	-0-	666	1	51528	Y	2735	2684	0	15	8	90
						12	4	3009							
12	64142 X	64142	-0-	-0-	-0-	885	1	59843	Y	3092	3088	0	19	8	75
						13	4	3401							
01	65111 X	65111	-0-	-0-	-0-	869	1	60703	Y	3208	3180	0	21	8	82
						10	4	3529							
BUCKSKIN STATE 1003 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373					
08	41509 X	7623	-0-	-33886	-0-	139	1	4921	Y	2329	2386	0	8	8	42
						1	4	2562							
09	11820 X	6908	-0-	-4912	-0-	124	1	3827	Y	2537	2512	0	12	8	55
						166	4	2791							
10	27993 X	9304	-0-	-18689	-0-	178	1	6266	Y	2600	2585	0	14	8	56
						2860	9								
11	27090 X	12328	-0-	-14762	-0-	304	1	9078	Y	2515	2476	0	13	8	82
						179	4	2767							
12	27993 X	10975	-0-	-17018	-0-	428	1	7511	Y	2748	2749	0	14	8	67
						13	4	3023							
01	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	558	1	11905	Y	3350	3310	0	21	8	86
						3685	9								
WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287143		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886					
08	23653 X	20903	-0-	-2750	-0-	18508	2	2395	Y	2177	2229	0	5	8	331
09	22320 X	17848	-0-	-4472	-0-	15788	2	2060	Y	1873	1880	0	4	8	320
10	23064 X	20745	-0-	-2319	-0-	700	1	17566	Y	2254	2187	0	3	8	384
						2479	9								
11	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	141	1	19917	Y	2691	2699	0	3	8	373
						2960	9								
12	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	77	1	21750	Y	2413	2501	0	3	8	282
						2654	9								
01	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	23991	2	2936	Y	2669	2775	0	6	8	170

PHANTOM (WOLFCAMP) 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			
08	23591 X	9791	-0-	-13800	-0-	8021	2	1770	9	Y	1609	1665	0	5	8	245	
09	16350 X	11469	-0-	-4881	-0-	9403	2	2066	9	Y	1878	1797	0	5	8	321	
10	16740 X	11153	-0-	-5587	-0-	350	1	8769	2	Y	1849	1853	0	1	8	316	
						2034		9									
11	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	86	1	12205	2	Y	2249	2251	0	2	8	312	
						2474		9									
12	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	56	1	15880	2	Y	2474	2494	0	3	8	289	
						2721		9									
01	21977 X	21977	-0-	-0-	-0-	18923	2	3054	9	Y	2776	2882	0	6	8	177	

BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313				PERF.10497 - 20498			
08	67952 X	47327	-0-	-20625	-0-	439	1	43872	2	Y	2742	2733	0	13	8	50	
						3016		9									
09	61980 X	49462	-0-	-12518	-0-	331	1	46049	2	Y	2732	2709	0	14	8	59	
						77		4									
10	59954 X	57134	-0-	-2820	-0-	444	1	53423	2	Y	2970	2954	0	11	8	64	
						3267		9									
11	58020 X	57632	-0-	-388	-0-	685	1	53540	2	Y	3097	3049	0	10	8	102	
						3407		9									
12	62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	867	1	58179	2	Y	3389	3398	0	10	8	83	
						12		4									
01	60653 X	60653	-0-	-0-	-0-	820	1	56193	2	Y	3300	3285	0	13	8	85	
						10		4									

GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 10679				PERF.11089 - 21518			
08	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	2662	1	23815	2	Y	2787	2761	0	9	8	86	
						10		4									
09	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	962	1	15910	2	Y	1986	1994	0	8	8	70	
						2		4									
10	34961 X	34961	-0-	-0-	-0-	1448	1	29850	2	Y	3330	3290	0	11	8	99	
						3663		9									
11	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	876	1	12872	2	Y	1597	1639	0	4	8	53	
						80		4									
12	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	758	1	17418	2	Y	2113	2080	0	7	8	79	
						95		4									
01	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	768	1	23356	2	Y	2487	2500	0	12	8	54	
						26		4									

JAYMAC 56-7		WELL #:		1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10021				PERF.10230 - 14392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897			
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		
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	762 1 254 9	56 2	Y	231	233 0	3		
09	5010 X	1368	-0-	-3642	-0-	739 1 35 4	285 2 309 9	Y	281	278 0	4	2 8	
10	2356 X	976	-0-	-1380	-0-	595 1 52 4	54 2 275 9	Y	250	252 0	2		
11	2280 X	2007	-0-	-273	-0-	702 1 43 4	715 2 547 9	Y	497	493 0	6		
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	819 1 6 4	1252 2 778 9	Y	707	701 0	12		
01	1426 X	783	-0-	-643	-0-	392 1 143 9	248 2	Y	130	140 0	2		

TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457			
08	2604 X	1173	-0-	-1431	-0-	11 1 1 4	679 2 482 9	N	438	523 1	366		
09	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	1371 2 551 9	3 4	N	501	520 1	345	2 8	
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2266 2 608 9	4 4	N	553	346 1	552		
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3191 2 602 9	26 4	N	547	720 1	379		
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3264 2 574 9	2 4	N	522	571 1	330		
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	2817 2	503 9	N	457	514 1	273		

SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809			
08	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	1726 1 13 4	11587 2 2167 9	Y	1970	1974 0	61	5 8	
09	15450 X	8013	-0-	-7437	-0-	438 1 1265 9	6310 2	Y	1150	1164 0	41	6 8	
10	15965 X	14415	-0-	-1550	-0-	752 1 15 4	11398 2 2250 9	Y	2045	2023 0	61	2 8	
11	15450 X	8760	-0-	-6690	-0-	606 1 9 4	6890 2 1255 9	Y	1141	1163 0	38	1 8	
12	15965 X	8716	-0-	-7249	-0-	514 1 47 4	6715 2 1440 9	Y	1309	1295 0	49	3 8	
01	15500 X	12038	-0-	-3462	-0-	495 1 15 4	9496 2 2032 9	Y	1847	1852 0	40	4 8	

GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164			
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	2037 1 1 4	5576 2 1511 9	Y	1374	1377 0	18	1 8	
09	8100 X	3420	-0-	-4680	-0-	944 1 42 4	1760 2 674 9	Y	613	622 0	8	1 8	
10	8649 X	2953	-0-	-5696	-0-	676 1 50 4	1622 2 605 9	Y	550	552 0	5	1 8	
11	8370 X	5822	-0-	-2548	-0-	993 1 62 4	3524 2 1243 9	Y	1130	1122 0	13		
12	8649 X	3241	-0-	-5408	-0-	874 1 9 4	1675 2 683 9	Y	621	623 0	11		
01	8649 X	1087	-0-	-7562	-0-	469 1 439 9	179 2	Y	399	404 0	6		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	55 1	29442 2	3 4	3572 9	Y	3247	3231 0	12 8	118	
09	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	66 1	32311 2	2985 9	2597 9	Y	2714	2735 0	14 8	83	
10	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	66 1	33367 2	3064 9	2597 9	Y	2785	2730 0	6 8	132	
11	33209 X	33209	-0-	-0-	-0-	62 1	30530 2	20 4	2597 9	Y	2361	2345 0	4 8	144	
12	35918 X	35918	-0-	-0-	-0-	85 1	32056 2	30 4	3747 9	Y	3406	3412 0	6 8	132	
01	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	195 1	30011 2	3566 9	3747 9	Y	3242	3214 0	7 8	153	
ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244				
08	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	45 1	20656 2	4 4	2836 9	Y	2578	2584 0	4 8	94	
09	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	54 1	24164 2	3312 9	24164 2	Y	3011	3007 0	5 8	93	
10	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	57 1	25947 2	3346 9	25947 2	Y	3042	2989 0	1 8	145	
11	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	52 1	24121 2	17 4	2983 9	Y	2712	2691 0	1 8	165	
12	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	67 1	22021 2	23 4	2717 9	Y	2470	2538 0	1 8	96	
01	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	132 1	18412 2	2550 9	2717 9	Y	2318	2304 0	1 8	109	
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539				
08	13950 X	13668	-0-	-282	-0-	26 1	10744 2	2 4	2896 9	Y	2633	2640 0	5 8	96	
09	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	31 1	11684 2	3350 9	11684 2	Y	3045	3037 0	10 8	94	
10	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	35 1	12511 2	3425 9	12511 2	Y	3114	3058 0	2 8	148	
11	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	33 1	11563 2	11 4	3300 9	Y	3000	2962 0	3 8	183	
12	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	36 1	11412 2	4 4	2966 9	Y	2696	2771 0	3 8	105	
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	95 1	12298 2	3156 9	12298 2	Y	2869	2833 0	6 8	135	
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662				
08	14167 X	6312	-0-	-7855	-0-	37 1	4634 2	5 4	1636 9	Y	1487	1508 0		57	
09	13710 X	12096	-0-	-1614	-0-	66 1	10397 2	2 4	1631 9	Y	1483	1471 0	2 8	67	
10	14167 X	10355	-0-	-3812	-0-	26 1	8340 2	115 4	1874 9	Y	1704	1708 0		63	
11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	155 1	15357 2	734 4	1966 9	Y	1787	1760 0		90	
12	14167 X	4479	-0-	-9688	-0-	117 1	3859 2	73 4	430 9	Y	391	431 0		50	
01	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	542 1	11520 2	1977 9	11520 2	Y	1797	1743 0	1 8	103	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10196		- 17559	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	21948 X	6128	-0-	-15820	-0-	225 1 2 4	4756 2 1145 9	Y	1041	1047 0	5 8	81	
09	21240 X	20309	-0-	-931	-0-	598 1 34 4	16222 2 3455 9	Y	3141	3014 0	12 8	196	
10	21948 X	19899	-0-	-2049	-0-	953 1 171 4	16142 2 2633 9	Y	2394	2417 0	6 8	167	
11	21240 X	16028	-0-	-5212	-0-	1265 1 19 4	12498 2 2246 9	Y	2042	2055 0	4 8	150	
12	20987 X	20058	-0-	-929	-0-	1844 1 2497 9	15717 2	Y	2270	2254 0	4 8	162	
01	20987 X	20556	-0-	-431	-0-	1263 1 2035 9	17258 2	Y	1850	1785 0	6 8	221	

TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520		- 17916	
08	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	50 1 5 4	11966 2 1731 9	Y	1574	1584 0	1 8	60	
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	70 1 53 4	10247 2 1552 9	Y	1411	1405 0	2 8	64	
10	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	28 1 103 4	11691 2 1795 9	Y	1632	1636 0		60	
11	11730 X	11714	-0-	-16	-0-	118 1 304 4	9900 2 1392 9	Y	1265	1261 0		64	
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-			Y	-0-	64 0		-0-	
01	12121 X	9413	-0-	-2708	-0-	388 1 1590 9	7435 2	Y	1445	1361 0	1 8	83	

TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10294		- 17452	
08	16616 X	16222	-0-	-394	-0-	53 1 5 4	14418 2 1746 9	Y	1587	1602 0		60	
09	16080 X	13109	-0-	-2971	-0-	75 1 49 4	11457 2 1528 9	Y	1389	1386 0		63	
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	32 1 99 4	15200 2 1816 9	Y	1651	1653 0		61	
11	16080 X	10029	-0-	-6051	-0-	118 1 421 4	8201 2 1289 9	Y	1172	1174 0		59	
12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-			Y	-0-	59 0		-0-	
01	16616 X	7794	-0-	-8822	-0-	430 1 1191 9	6173 2	Y	1083	1020 0	1 8	62	

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	107210	-0-	107210	137141	3 1 93 4	90676 2 16438 9	Y	14944	14866 0	19 8	155	
09	14B2 EXT	123744	-0-	123744	260885	103279 2 19720 9	745 4	Y	17927	17852 0	25 8	205	
10	14B2 EXT	120896	-0-	120896	381781	102201 2 18194 9	501 4	Y	16540	16539 0	29 8	177	
11	14B2 EXT	102499	-0-	102499	484280	6 1 429 4	87147 2 14917 9	Y	13561	13537 0	22 8	179	
12	14B2 EXT	96746	-0-	96746	581026	9 1 256 4	82681 2 13800 9	Y	12545	12515 0	25 8	184	
01	14B2 EXT	95107	-0-	95107	676133	28 1 214 4	81663 2 13202 9	Y	12002	11933 0	32 8	221	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U		//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
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021					TOTAL DEPTH 10316			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	186239	-0-	186239	634229	6	1	170115	2	Y	14511	14570	0	26	8	151
09	14B2 EXT	176549	-0-	176549	810778	156	4	15962	9	Y	13114	13081	0	34	8	150
10	14B2 EXT	189311	-0-	189311	1000089	161080	2	1044	4	Y	13458	13422	0	42	8	144
11	14B2 EXT	165278	-0-	165278	1165367	14425	9	775	4	Y	10993	10960	0	32	8	145
12	14B2 EXT	158171	-0-	158171	1323538	14804	9	10	1	Y	9633	9596	0	41	8	141
01	14B2 EXT	159434	-0-	159434	1482972	635	4	147182	2	Y	9901	9808	0	52	8	182
						380	4	10596	9							
						42	1	148238	2	Y						
						263	4	10891	9							
BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022					TOTAL DEPTH 9942			PERF.10061 - 20145		
08	14B2 EXT	122637	-0-	122637	305420	889	1	99124	2	Y	20567	20566	0	25	8	373
09	14B2 EXT	118196	-0-	118196	423616	22624	9	633	1	Y	18919	18855	0	28	8	409
10	14B2 EXT	133890	-0-	133890	557506	20811	9	840	1	Y	19804	19748	0	37	8	428
*11	669519 X	112013	-0-	-557506	-0-	840	1	111266	2	Y	16703	16553	0	29	8	549
*12	102156 X	102156	-0-	-0-	-0-	21784	9	1141	1	Y	14359	14528	0	29	8	351
*01	0	117577	-0-	117577	117577	18373	9	1322	1	Y	15885	15787	0	40	8	409
						15795	9	85039	2	Y						
						1432	1	98671	2	Y						
						17474	9									
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 04/07/2021					TOTAL DEPTH 9961			PERF. N/A		
08	14B2 EXT	137915	-0-	137915	461593	4	1	107898	2	Y	27190	27256	0	26	8	282
09	14B2 EXT	127401	-0-	127401	588994	104	4	29909	9	Y	24895	24858	0	34	8	285
10	14B2 EXT	132495	-0-	132495	721489	99343	2	673	4	Y	24921	24897	0	42	8	267
11	14B2 EXT	113498	-0-	113498	834987	27385	9	508	4	Y	20517	20482	0	31	8	271
12	14B2 EXT	109199	-0-	109199	944186	104574	2	7	1	Y	19253	19203	0	39	8	282
01	14B2 EXT	106898	-0-	106898	1051084	27413	9	442	4	Y	18205	18105	0	46	8	336
						7	1	90480	2	Y						
						442	4	22569	9							
						9	1	87772	2	Y						
						240	4	21178	9							
						28	1	86632	2	Y						
						212	4	20026	9							
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021					TOTAL DEPTH 9777			PERF.10012 - 22424		
08	115940 X	105062	-0-	-10878	-0-	1644	1	98619	2	Y	4334	4170	0	9	8	366
09	112200 X	99655	-0-	-12545	-0-	32	4	4767	9	Y	4071	4130	0	12	8	295
10	115940 X	99746	-0-	-16194	-0-	1634	1	93458	2	Y	4219	4184	0	9	8	321
11	112200 X	93394	-0-	-18806	-0-	85	4	4478	9	Y	4020	4054	0	7	8	280
12	111321 X	91053	-0-	-20268	-0-	1050	1	94022	2	Y	3843	3795	0	9	8	319
01	105059 X	87598	-0-	-17461	-0-	33	4	4641	9	Y	3794	3987	0	12	8	114
						1202	1	87737	2	Y						
						33	4	4422	9							
						1131	1	85659	2	Y						
						36	4	4227	9							
						1077	1	82324	2	Y						
						24	4	4173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691						
08		15628 X	15628	-0-	-0-	2570	1	10637	2	Y	2200	2201	0	5	8	29
							1	2420	9							
09		13091 X	13091	-0-	-0-	1941	1	8858	2	Y	1996	1990	0	8	8	27
							96	2196	9							
10		13259 X	13259	-0-	-0-	1558	1	9275	2	Y	2079	2084	0	3	8	19
							139	2287	9							
11		12802 X	12802	-0-	-0-	1591	1	9011	2	Y	1913	1909	0	2	8	21
							96	2104	9							
12		12815 X	12815	-0-	-0-	1632	1	9054	2	Y	1920	1904	0	3	8	34
							17	2112	9							
01		12842 X	12842	-0-	-0-	1813	1	8960	2	Y	1879	1879	0	4	8	30
							2	2067	9							
		GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425				
08		30266 X	30266	-0-	-0-	3312	1	21594	2	Y	4871	4871	0	13	8	65
							2	5358	9							
09		26309 X	26309	-0-	-0-	2635	1	18896	2	Y	4224	4215	0	17	8	57
							132	4646	9							
10		30053 X	30053	-0-	-0-	2302	1	22382	2	Y	4693	4702	0	6	8	42
							207	5162	9							
11		23410 X	23410	-0-	-0-	1748	1	17251	2	Y	3945	3940	0	3	8	44
							71	4340	9							
12		21661 X	21661	-0-	-0-	1764	1	16038	2	Y	3487	3467	0	3	8	61
							23	3836	9							
01		26612 X	26612	-0-	-0-	2475	1	19514	2	Y	4201	4189	0	6	8	67
							2	4621	9							
		BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144				
08		44961 X	44961	-0-	-0-	94	1	36173	2	Y	7893	7923	0	6	8	161
							12	8682	9							
09		41386 X	41386	-0-	-0-	33258	2	8128	9	Y	7389	7319	0	8	8	223
10		42290 X	42290	-0-	-0-	518	1	33252	2	Y	7227	7246	0	8	8	196
							570	7950	9							
11		39840 X	34994	-0-	-4846	80	1	27974	2	Y	6309	6338	0	5	8	162
							6940		9							
12		41168 X	33479	-0-	-7689	27002	2	6477	9	Y	5888	5857	0	6	8	187
01		41168 X	32979	-0-	-8189	117	1	25361	2	Y	5982	5945	0	7	8	217
							921	6580	9							
		BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433				
08		46206 X	46206	-0-	-0-	103	1	39454	2	Y	6032	6081	0	5	8	123
							14	6635	9							
09		48211 X	48211	-0-	-0-	41379	2	6832	9	Y	6211	6139	0	8	8	187
10		43462 X	39240	-0-	-4222	488	1	31318	2	Y	6260	6269	0	8	8	170
							548	6886	9							
11		42060 X	31459	-0-	-10601	72	1	25349	2	Y	5489	5513	0	5	8	141
							6038		9							
12		43462 X	30106	-0-	-13356	24151	2	5955	9	Y	5414	5377	0	6	8	172
01		43462 X	29991	-0-	-13471	108	1	23427	2	Y	5343	5312	0	9	8	194
							579	5877	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11025 - 21013	
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
08	23653 X	12260	-0-	-11393	-0-	19 1 6 4	7425 2 4810 9	Y	4373	4369 0	19 8 89
09	22890 X	11108	-0-	-11782	-0-	6800 2	4308 9	Y	3916	3864 0	23 8 118
10	60650 X	60650	-0-	-0-	-0-	783 1 644 4	50278 2 8945 9	Y	8132	7997 0	33 8 220
11	70544 X	70544	-0-	-0-	-0-	176 1 3 4	61988 2 8377 9	Y	7615	7612 0	29 8 194
12	51370 X	51370	-0-	-0-	-0-	44339 2	7031 9	Y	6392	6353 0	30 8 203
01	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	178 1 159 4	38650 2 5999 9	Y	5454	5427 0	33 8 197

ARGENTINE STATE 7170 14U		WELL #: A 14H		RRCID -> 291880		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10399		PERF.10618 - 20940	
08	121024 X	71175	-0-	-49849	-0-	450 1 13305 9	57420 2	Y	12095	12165 0	14 8 222
09	117120 X	61739	-0-	-55381	-0-	21 1 11517 9	50201 2	Y	10470	10462 0	15 8 215
10	121024 X	65126	-0-	-55898	-0-	84 1 11565 9	53477 2	Y	10514	10456 0	13 8 260
11	117120 X	59724	-0-	-57396	-0-	446 1 10319 9	48959 2	Y	9381	9416 0	11 8 214
12	80941 X	55600	-0-	-25341	-0-	213 1 9554 9	45833 2	Y	8685	8642 0	12 8 245
01	71176 X	49990	-0-	-21186	-0-	54 1 8795 9	41141 2	Y	7995	8029 0	16 8 195

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10964 - 17413	
08	26133 X	19860	-0-	-6273	-0-	23 1 8 4	16787 2 3042 9	Y	2765	2746 0	51
09	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	21257 2	3077 9	Y	2797	2794 0	54
10	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	21038 2 2976 9	8 4	Y	2705	2678 0	2 8 79
11	20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	17751 2 2696 9	6 4	Y	2451	2464 0	1 8 65
12	25141 X	16621	-0-	-8520	-0-	14360 2 2259 9	2 4	Y	2054	2068 0	3 8 48
01	25141 X	15580	-0-	-9561	-0-	13572 2 2005 9	3 4	Y	1823	1811 0	2 8 58

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11122 - 17519	
08	28427 X	22174	-0-	-6253	-0-	27 1 8 4	19333 2 2806 9	Y	2551	2549 0	47
09	24900 X	19368	-0-	-5532	-0-	16937 2	2431 9	Y	2210	2214 0	43
10	25730 X	18852	-0-	-6878	-0-	16484 2 2362 9	6 4	Y	2147	2122 0	6 8 62
11	24720 X	16858	-0-	-7862	-0-	14710 2 2144 9	4 4	Y	1949	1955 0	4 8 52
12	22165 X	15626	-0-	-6539	-0-	13783 2 1840 9	3 4	Y	1673	1680 0	6 8 39
01	22165 X	10684	-0-	-11481	-0-	9103 2 1579 9	2 4	Y	1435	1422 0	6 8 46

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144					
08	SHUT IN	134118	-0-	134118	779544	437 17054	1 9	116627	2	Y	15504	15478	0	36 8	368
09	913048 X	133504	-0-	-779544	-0-	343 16048	1 9	117113	2	Y	14589	14588	0	48 8	321
10	0	131763	-0-	131763	131763	381 15305	1 9	116077	2	Y	13914	13344	0	39 8	852
11	0	113229	-0-	113229	244992	434 12906	1 9	99889	2	Y	11733	12254	0	29 8	302
12	0	117596	-0-	117596	362588	608 12696	1 9	104292	2	Y	11542	11448	0	39 8	357
01	0	111134	-0-	111134	473722	697 12064	1 9	98373	2	Y	10967	10993	0	22 8	309
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597					
08	SHUT IN	110791	-0-	110791	670481	361 19136	1 9	91294	2	Y	17396	17391	0	19 8	414
09	778935 X	108454	-0-	-670481	-0-	281 17491	1 9	90682	2	Y	15901	15939	0	25 8	351
10	0	106404	-0-	106404	106404	308 16724	1 9	89372	2	Y	15204	14603	0	20 8	932
11	0	93937	-0-	93937	200341	362 14377	1 9	79198	2	Y	13070	13649	0	16 8	337
12	0	93152	-0-	93152	293493	473 13752	1 9	78927	2	Y	12502	12433	0	19 8	387
01	0	84874	-0-	84874	378367	555 13217	1 9	71102	2	Y	12015	12051	0	12 8	339
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797					
08	34875 X	31015	-0-	-3860	-0-	34 10	1 4	24727	2	Y	5676	5662	0	5 8	105
09	31560 X	28494	-0-	-3066	-0-	22992	2	5502	9	Y	5002	5004	0	6 8	97
10	32612 X	28338	-0-	-4274	-0-	23004	2	8	4	Y	4842	4796	0	2 8	141
11	31530 X	26333	-0-	-5197	-0-	5326 21512	9 2	7	4	Y	4376	4399	0	1 8	117
12	31000 X	26379	-0-	-4621	-0-	4814 21567	9 2	7	4	Y	4368	4379	0	3 8	103
01	31000 X	24947	-0-	-6053	-0-	4805 20257	9 2	7	4	Y	4257	4222	0	2 8	136
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648					
08	41478 X	21575	-0-	-19903	-0-	43 8	1 4	16476	2	Y	4589	4618	0	5 8	93
09	38310 X	20088	-0-	-18222	-0-	5048 15796	9 2	4292	9	Y	3902	3869	0	8 8	118
10	36425 X	29910	-0-	-6515	-0-	4292 360	9 1	23111	2	Y	5411	5373	0	9 8	147
11	33000 X	28113	-0-	-4887	-0-	487 65	4 1	5952	9	Y	4779	4798	0	6 8	122
12	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	2 19814	4 2	4411	9	Y	4010	3998	0	7 8	127
01	29915 X	24566	-0-	-5349	-0-	86 841	1 4	18769	2	Y	4427	4381	0	12 8	161

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U		//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 #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127						
08	238235 X	76532	-0-	-161703	-0-	470 14865	1 9	61197	2	Y	13514	13595	0	10	8	248
09	230550 X	66032	-0-	-164518	-0-	22 12808	1 9	53202	2	Y	11644	11641	0	12	8	239
10	238235 X	67276	-0-	-170959	-0-	87 12471	1 9	54718	2	Y	11337	11287	0	9	8	280
11	93180 X	62410	-0-	-30770	-0-	466 11281	1 9	50663	2	Y	10255	10294	0	7	8	234
12	86521 X	60016	-0-	-26505	-0-	227 10472	1 9	49317	2	Y	9520	9476	0	10	8	268
01	76539 X	49441	-0-	-27098	-0-	51 8822	1 9	40568	2	Y	8020	8081	0	12	8	195
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567						
08	729504 X	74343	-0-	-655161	-0-	1 1	1 4	59507	2	Y	13485	13510	0	13	8	168
09	192510 X	59996	-0-	-132514	-0-	1 178	1 4	48028	2	Y	10717	10718	0	13	8	154
10	198927 X	67364	-0-	-131563	-0-	54543 12800	2 9	21	4	Y	11636	11603	0	6	8	181
11	192510 X	56329	-0-	-136181	-0-	4 216	1 4	45609	2	Y	9545	9550	0	4	8	172
12	77097 X	51198	-0-	-25899	-0-	19 210	1 4	41495	2	Y	8613	8583	0	5	8	197
01	74338 X	46891	-0-	-27447	-0-	210 197	4 4	37899	2	Y	7992	7995	0	6	8	188
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620						
08	608836 X	71833	-0-	-537003	-0-	1 4785	1 9	67047	2	Y	4350	4346	0	13	8	54
09	154740 X	64828	-0-	-89912	-0-	1 173	1 4	60350	2	Y	3913	3898	0	13	8	56
10	159898 X	63600	-0-	-96298	-0-	59508 4070	2 9	22	4	Y	3700	3693	0	6	8	57
11	70770 X	54007	-0-	-16763	-0-	3 170	1 4	50272	2	Y	3238	3233	0	4	8	58
12	71827 X	53036	-0-	-18791	-0-	16 163	1 4	49327	2	Y	3209	3190	0	4	8	73
01	71827 X	53834	-0-	-17993	-0-	163 171	4 4	3530	2	Y	3055	3049	0	7	8	72
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531						
08	719897 X	88879	-0-	-631018	-0-	1 1	1 4	73016	2	Y	14419	14402	0	18	8	180
09	197670 X	71981	-0-	-125689	-0-	1 177	1 4	59600	2	Y	11094	11097	0	17	8	160
10	0	94283	-0-	94283	94283	78999 15259	2 9	25	4	Y	13872	13808	0	9	8	215
11	0	83303	-0-	83303	177586	6 285	1 4	70101	2	Y	11737	11733	0	7	8	212
12	0	71795	-0-	71795	249381	24 259	1 4	60154	2	Y	10325	10292	0	9	8	236
01	0	60260	-0-	60260	309641	259 217	4 4	11358	2	Y	8761	8782	0	9	8	206

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	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	EOM BALANCE
			WELL #: B 6H		RRCID -> 293023	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL DEPTH 7853	PERF. N/A							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10132	PERF.10227 - 19977							
08	657472	X	65279	-0-	-592193	-0-	1 1	47682 2	Y	15995	16004 0	18 8	200		
							1 4	17595 9							
09	180990	X	56921	-0-	-124069	-0-	1 1	41549 2	Y	13822	13802 0	21 8	199		
							167 4	15204 9							
10	187023	X	63773	-0-	-123250	-0-	47899 2	22 4	Y	14411	14377 0	9 8	224		
							15852 9								
11	180990	X	53135	-0-	-127855	-0-	4 1	39306 2	Y	12365	12359 0	7 8	223		
							223 4	13602 9							
12	67332	X	44140	-0-	-23192	-0-	17 1	32581 2	Y	10317	10296 0	8 8	236		
							193 4	11349 9							
01	65286	X	48122	-0-	-17164	-0-	3 1	35881 2	Y	10965	10931 0	12 8	258		
							176 4	12062 9							
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 6H		RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9375 - 15080							
08	463133	X	54230	-0-	-408903	-0-	1 1	45807 2	Y	7656	7655 0	5 8	96		
							8422 9								
09	123150	X	39584	-0-	-83566	-0-	1 1	33251 2	Y	5647	5656 0	6 8	81		
							120 4	6212 9							
10	127255	X	41259	-0-	-85996	-0-	34910 2	15 4	Y	5758	5748 0	2 8	89		
							6334 9								
11	52470	X	37379	-0-	-15091	-0-	3 1	31566 2	Y	5151	5146 0	1 8	93		
							144 4	5666 9							
12	54219	X	34207	-0-	-20012	-0-	13 1	28845 2	Y	4727	4709 0	3 8	108		
							149 4	5200 9							
01	54219	X	32875	-0-	-21344	-0-	2 1	27946 2	Y	4368	4371 0	2 8	103		
							122 4	4805 9							
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10556 - 14800							
08	576085	X	62396	-0-	-513689	-0-	1 1	58156 2	Y	3853	3860 0	6 8	48		
							1 4	4238 9							
09	153270	X	58829	-0-	-94441	-0-	1 1	54721 2	Y	3580	3565 0	12 8	51		
							169 4	3938 9							
10	158379	X	51817	-0-	-106562	-0-	48333 2	18 4	Y	3151	3147 0	6 8	49		
							3466 9								
11	153270	X	51664	-0-	-101606	-0-	3 1	48160 2	Y	3039	3029 0	4 8	55		
							158 4	3343 9							
12	63333	X	52240	-0-	-11093	-0-	16 1	48705 2	Y	3041	3022 0	4 8	70		
							174 4	3345 9							
01	62403	X	50227	-0-	-12176	-0-	3 1	47161 2	Y	2633	2635 0	6 8	62		
							167 4	2896 9							
REDHORN 4303 UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 293297	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 10112	PERF. N/A							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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								
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 10172	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351	COMPL. DATE 05/08/2022	TOTAL DEPTH 10390	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374	COMPL. DATE 06/11/2022	TOTAL DEPTH 10485	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10069	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 04/17/2022	TOTAL DEPTH 10235	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293442	COMPL. DATE 07/27/2022	TOTAL DEPTH 10079	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH 10586	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 2U			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069																	
04	0	W	31071	-0-	31071	22146	2	5	4	N	8109	7841	0	5	8	263	
05	0	W	75590	-0-	75590	56766	2	12	4	N	17102	17076	0	5	8	284	
06	0	W	51264	-0-	51264	39738	2	155	4	N	10337	10360	0	25	8	236	
07	0	W	48562	-0-	48562	206487	694	1	38367	2	N	8631	8686	0	4	8	177
08	0	W	32556	-0-	32556	239043	36	1	26007	2	N	5910	5970	0	8	8	109
09	0	W	13095	-0-	13095	252138	10163	2	2932	9	N	2665	2712	0	10	8	52
10	0	W	20663	-0-	20663	272801	16236	2	8	4	N	4017	3944	0	8	8	117
11	0	W	9173	-0-	9173	281974	4419	9	6591	2	N	2342	2392	0	5	8	62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281974	2576	2			N	NO RPT					62
01	0	0	3558	-0-	3558	285532	2180	2	4	4	N	1249	1242	0	5	8	40
WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674																	
04	0	0	24853	-0-	24853	17143	2	4	4	N	7005	6773	0	5	8	227	
05	0	0	71846	-0-	71846	96699	51621	2	11	4	N	18376	18292	0	6	8	305
06	0	0	43811	-0-	43811	140510	33366	2	145	4	N	9364	9444	0	11	8	214
07	0	0	63293	-0-	63293	203803	913	1	50433	2	N	10850	10832	0	9	8	223
08	0	0	52749	-0-	52749	256552	60	1	43531	2	N	8311	8366	0	15	8	153
09	0	0	46222	-0-	46222	302774	38311	2	7911	9	N	7192	7185	0	20	8	140
10	0	0	43674	-0-	43674	346448	36698	2	11	4	N	6332	6272	0	16	8	184
11	0	0	39333	-0-	39333	385781	33294	2	10	4	N	5481	5507	0	12	8	146
12	0	0	36992	-0-	36992	422773	30745	2	12	4	N	5668	5666	0	15	8	133
01	0	0	34543	-0-	34543	457316	28792	2	12	4	N	5217	5164	0	20	8	166
WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176																	
04	0	0	26683	-0-	26683	19646	2	5	4	N	6393	6177	0	9	8	207	
05	0	0	71055	-0-	71055	97738	54804	2	11	4	N	14764	14718	0	8	8	245
06	0	0	65169	-0-	65169	162907	51911	2	149	4	N	11917	11851	0	39	8	272
07	0	0	65162	-0-	65162	228069	948	1	52396	2	N	10734	10776	0	9	8	221
08	0	0	56786	-0-	56786	284855	11	4	11807	9	N	8910	8952	0	14	8	165
09	0	0	51537	-0-	51537	336392	43153	2	8384	9	N	7622	7628	0	11	8	148
10	0	0	53779	-0-	53779	390171	45051	2	13	4	N	7923	7828	0	12	8	231
11	0	0	48701	-0-	48701	438872	8715	9	41144	2	N	6859	6900	0	7	8	183
12	0	0	49615	-0-	49615	488487	7545	9	41111	2	N	7716	7709	0	9	8	181
01	0	0	43192	-0-	43192	531679	8488	9	36724	2	N	5868	5856	0	6	8	187
WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069																	
04	0	W	31071	-0-	31071	22146	2	5	4	N	8109	7841	0	5	8	263	
05	0	W	75590	-0-	75590	56766	2	12	4	N	17102	17076	0	5	8	284	
06	0	W	51264	-0-	51264	39738	2	155	4	N	10337	10360	0	25	8	236	
07	0	W	48562	-0-	48562	206487	694	1	38367	2	N	8631	8686	0	4	8	177
08	0	W	32556	-0-	32556	239043	36	1	26007	2	N	5910	5970	0	8	8	109
09	0	W	13095	-0-	13095	252138	10163	2	2932	9	N	2665	2712	0	10	8	52
10	0	W	20663	-0-	20663	272801	16236	2	8	4	N	4017	3944	0	8	8	117
11	0	W	9173	-0-	9173	281974	4419	9	6591	2	N	2342	2392	0	5	8	62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281974	2576	2			N	NO RPT					62
01	0	0	3558	-0-	3558	285532	2180	2	4	4	N	1249	1242	0	5	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 10682 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	
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-	
LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 10098 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-	
LOST KEYS 4345 3U		WELL #: A 3H		RRCID -> 293971		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 10202 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-	
SUGARLOAF 7475 10U		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 283361		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455						
QUINN 6		WELL #: 1H												
08	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	4	1	6499	2	N	221	175	1	283
						25	4	243	9					
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	5	1	6028	2	N	213	333	1	161
						1	4	234	9					
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			161
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			161
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			161
*01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628						
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 201HL												
08	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	2483	3	407	4	Y	45	46	1	28
						50	9							
09	DLQ G-10	4065	-0-	4065	7005	3898	3	79	4	Y	80	80	1	28
						88	9							
10	DLQ G-10	5446	-0-	5446	12451	4793	3	479	4	Y	158	168	1	18
						174	9							
11	0	3657	-0-	3657	16108	2694	3	845	4	Y	107	102	1	23
						118	9							
*12	19239 X	3131	-0-	-16108	-0-	2569	3	424	4	Y	125	10	0	18
						138	9					120	1	
01	0	1810	-0-	1810	1810	1595	2	64	4	Y	137	72	0	18
						151	9					65	1	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	6122	-0-	6122	6122	3925	3	643	4	Y	1413	1426	1	164
							1554	9							
09	DLQ	G-10	6609	-0-	6609	12731	4998	3	101	4	Y	1373	1354	1	15 8 168
							1510	9							
10	DLQ	G-10	3738	-0-	3738	16469	2217	3	222	4	Y	1181	1257	1	92
							1299	9							
11		0	2514	-0-	2514	18983	1246	3	391	4	Y	797	717	1	172
							877	9							
*12	22390	X	3407	-0-	-18983	-0-	2004	3	330	4	Y	975	78	0	929 1 140
							1073	9							
01		0	3401	-0-	3401	3401	2185	2	87	4	Y	1026	538	0	496 1 132
							1129	9							

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	10999	PERF.	11200	-	18255	
08	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	1932	1616	3	26	4	Y	264	378	1	30
							290	9							
09	DLQ	G-10	709	-0-	709	2641	709	3			Y	-0-	30	1	-0-
10	DLQ	G-10	10262	-0-	10262	12903	9345	3	917	9	Y	834	717	1	117
11		0	11465	-0-	11465	24368	10265	3	129	4	Y	974	949	1	142
							1071	9							
*12	34735	X	10367	-0-	-24368	-0-	9882	3	63	4	Y	384	454	1	72
							422	9							
01	10261	X	7446	-0-	-2815	-0-	6625	3	28	4	Y	721	720	1	73
							793	9							

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11099	-	15639	
08	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	2561	2200	3	361	4	Y	-0-			124
09	DLQ	G-10	3148	-0-	3148	5709	3085	3	63	4	Y	-0-			124
10	DLQ	G-10	4371	-0-	4371	10080	3267	3	327	4	Y	706	754	1	76
							777	9							
11		0	2938	-0-	2938	13018	1836	3	576	4	Y	478	451	1	103
							526	9							
*12	17660	X	4642	-0-	-13018	-0-	3238	3	534	4	Y	791	63	0	718 1 113
							870	9							
01		0	4790	-0-	4790	4790	3642	2	145	4	Y	912	478	0	430 1 117
							1003	9							

LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10820	-	18434	
08	DLQ	G-10	23686	-0-	23686	23686	21427	3	2259	9	Y	2054	2064	0	61
09	DLQ	G-10	26063	-0-	26063	49749	23777	3	2286	9	Y	2078	2076	0	63
10	DLQ	G-10	28588	-0-	28588	78337	26197	3	2391	9	Y	2174	2161	0	76
11		0	27915	-0-	27915	106252	25762	3	62	4	Y	1901	1899	0	78
							2091	9							
*12	132241	X	25989	-0-	-106252	-0-	23851	3	2138	9	Y	1944	1973	0	49
01		0	26888	-0-	26888	26888	24556	3	2332	9	Y	2120	2085	0	2 8 82

ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10321	-	18020	
08	29419	X	27951	-0-	-1468	-0-	24502	3	3449	9	N	3135	3102	0	262
09	31230	X	25851	-0-	-5379	-0-	22807	3	3044	9	N	2767	2876	0	153
10	32271	X	27148	-0-	-5123	-0-	23938	3	3210	9	N	2918	2901	0	170
11	31230	X	27196	-0-	-4034	-0-	23921	3	3275	9	N	2977	2958	0	189
*12	27962	X	26933	-0-	-1029	-0-	23731	3	3202	9	N	2911	3002	0	98
01	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	28200	3	3641	9	N	3310	3193	0	2 8 213

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053					
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		
08	DLQ	G-10	33876	-0-	33876	33876	32303	3	186	4	Y	1261	1249	0	65
							1387	9							
09	DLQ	G-10	25698	-0-	25698	59574	23952	3	334	4	Y	1284	1297	0	52
							1412	9							
10	DLQ	G-10	37580	-0-	37580	97154	34682	3	2	4	Y	2633	2580	0	105
							2896	9							
11		0	15026	-0-	15026	112180	13905	3	36	4	Y	986	1050	0	41
							1085	9							
*12	133598	X	21418	-0-	-112180	-0-	20487	3	767	4	Y	149	190	0	-0-
							164	9							
01		0	16322	-0-	16322	16322	15238	3	88	4	Y	905	858	0	46
							996	9							
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920					
08	DLQ	G-10	7017	-0-	7017	7017	5182	3	2	4	Y	1666	1663	0	19
							1833	9							
09	DLQ	G-10	6435	-0-	6435	13452	4830	3	1	4	Y	1458	1470	0	7
							1604	9							
10	DLQ	G-10	8356	-0-	8356	21808	6869	3	1	4	Y	1351	1351	0	7
							1486	9							
11		0	11208	-0-	11208	33016	9973	3	5	4	Y	1118	1119	0	6
							1230	9							
*12	43842	X	10826	-0-	-33016	-0-	10096	3	16	4	Y	649	648	0	7
							714	9							
01		0	9481	-0-	9481	9481	9055	3	8	4	Y	380	378	0	8
							418	9							
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	62	0	4
							10222	3	26	4	Y	2037	1952	0	89
09	DLQ	G-10	12489	-0-	12489	12489	2241	9							
							2241	9							
10	DLQ	G-10	26640	-0-	26640	39129	22414	3	2	4	Y	3840	3805	0	124
							4224	9							
11		0	20218	-0-	20218	59347	16807	3	6	4	Y	3095	3080	0	139
							3405	9							
*12	72831	X	13484	-0-	-59347	-0-	11385	3	5	4	Y	1904	1949	0	94
							2094	9							
01		0	22193	-0-	22193	22193	18753	3	19	4	Y	3110	3148	0	54
							3421	9							
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280					
08	DLQ	G-10	19348	-0-	19348	19348	17005	3	2343	9	Y	2130	2149	0	63
							10529	3	2065	9	Y	1877	1883	0	57
09	DLQ	G-10	12594	-0-	12594	31942	11930	3	2201	9	Y	2001	1988	0	70
							10164	3	42	4	Y	2007	1994	0	83
10	DLQ	G-10	14131	-0-	14131	46073	2208	9							
							12287	3	2446	9	Y	2224	2251	0	56
11		0	12414	-0-	12414	58487	15498	3	2470	9	Y	2245	2213	0	87
*12	73220	X	14733	-0-	-58487	-0-	12287	3	2446	9	Y	2224	2251	0	56
							17968	3	2470	9	Y	2245	2213	0	87
01		0	17968	-0-	17968	17968	15498	3	2470	9	Y	2245	2213	0	87

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
BOUCHER 2				WELL #:	03H	RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10871 - 18345			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
08	DLQ	G-10	18614	-0-	18614	18614	16031	3	160	4	Y	2203	2112	0	154
							2423	9							
09	DLQ	G-10	15738	-0-	15738	34352	13212	3	27	4	Y	2272	2293	0	133
							2499	9							
10	DLQ	G-10	17652	-0-	17652	52004	15008	3	2644	9	Y	2404	2360	0	177
11		0	15680	-0-	15680	13861	13861	3	20	4	Y	1635	1758	0	54
							1799	9							
*12	86999	X	19315	-0-	-67684	-0-	16204	3	20	4	Y	2810	2675	0	189
							3091	9							
01		0	15609	-0-	15609	15609	12861	3	5	4	Y	2494	2578	0	104
							2743	9							

RANGER				WELL #:	C205SL	RRCID ->	283915	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11849 - 21570
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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			
08	DLQ	G-10	28455	-0-	28455	28455	23498	3	7	4	Y	4500	4490	0	74
							4950	9							
09	DLQ	G-10	26409	-0-	26409	54864	21914	3	4	4	Y	4083	4119	0	38
							4491	9							
10	DLQ	G-10	29680	-0-	29680	84544	25322	3	3	4	Y	3959	3967	0	30
							4355	9							
11		0	29750	-0-	29750	114294	25528	3	12	4	Y	3827	3830	0	27
							4210	9							
*12	140573	X	26279	-0-	-114294	-0-	22783	3	35	4	Y	3146	3139	0	34
							3461	9							
01		0	25003	-0-	25003	25003	21990	3	20	4	Y	2721	2716	0	37
							2993	9							

LH MEEKER C21				WELL #:	1501H	RRCID ->	284196	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10459 - 15209			
08	11253	X	6174	-0-	-5079	-0-	5389	3	785	9	N	714	826	0	352
09	10890	X	5391	-0-	-5499	-0-	4631	3	760	9	N	691	714	0	329
10		0	4706	-0-	4706	4706	3975	3	10	4	N	655	629	0	355
							721	9							
11		0	5585	-0-	5585	10291	4808	3	777	9	N	706	662	0	399
*12	16678	X	6387	-0-	-10291	-0-	5508	3	879	9	N	799	796	0	402
*01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5995	3	974	9	N	885	780	0	507

RANGER				WELL #:	U 02H	RRCID ->	284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11025 - 20645			
08	DLQ	G-10	30313	-0-	30313	30313	29163	3	9	4	Y	1037	1035	0	89
							1141	9							
09	DLQ	G-10	28059	-0-	28059	58372	27262	3	5	4	Y	720	729	0	80
							792	9							
10	DLQ	G-10	33979	-0-	33979	92351	33059	3	4	4	Y	833	838	0	75
							916	9							
11		0	21650	-0-	21650	114001	20499	3	10	4	Y	1037	1039	0	73
							1141	9							
*12	133769	X	19768	-0-	-114001	-0-	18594	3	29	4	Y	1041	1038	0	76
							1145	9							
01		0	20019	-0-	20019	20019	18675	3	17	4	Y	1206	1203	0	77
							1327	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747			
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	
08	DLQ G-10	42399	-0-	42399	42399	38116	3	12	4	Y	3883	3875 0	47
						4271	9						
09	DLQ G-10	38935	-0-	38935	81334	35022	3	6	4	Y	3552	3580 0	19
						3907	9						
10	DLQ G-10	33599	-0-	33599	114933	30022	3	3	4	Y	3249	3251 0	17
						3574	9						
11	0	30994	-0-	30994	145927	27147	3	13	4	Y	3485	3486 0	16
						3834	9						
*12	174674 X	28747	-0-	-145927	-0-	24979	3	39	4	Y	3390	3382 0	24
						3729	9						
01	0	29429	-0-	29429	29429	25088	3	23	4	Y	3925	3919 0	28
						4318	9					2 8	

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956			
08	DLQ G-10	15457	-0-	15457	15457	13766	3	4	4	Y	1534	1530 0	4
						1687	9						
09	DLQ G-10	14315	-0-	14315	29772	12829	3	2	4	Y	1349	1353 0	-0-
						1484	9						
10	DLQ G-10	8882	-0-	8882	38654	7156	3	1	4	Y	1568	1568 0	-0-
						1725	9						
11	0	11166	-0-	11166	49820	9738	3	5	4	Y	1294	1294 0	-0-
						1423	9						
*12	60754 X	10934	-0-	-49820	-0-	9578	3	15	4	Y	1219	1216 0	3
						1341	9						
01	0	11181	-0-	11181	11181	9620	3	9	4	Y	1411	1409 0	4
						1552	9					1 8	

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754			
08	DLQ G-10	7965	-0-	7965	7965	7963	3	2	4	Y	-0-		28
09	DLQ G-10	7422	-0-	7422	15387	7421	3	1	4	Y	-0-		28
10	DLQ G-10	2804	-0-	2804	18191	1807	3	997	9	Y	906	919 0	15
11	0	7380	-0-	7380	25571	5737	3	3	4	Y	1491	1492 0	14
						1640	9						
*12	32808 X	7237	-0-	-25571	-0-	5560	3	9	4	Y	1516	1513 0	17
						1668	9						
01	0	7520	-0-	7520	7520	5584	3	5	4	Y	1755	1753 0	19
						1931	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760			
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
08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	8 4	935	9	Y	850	836 0	85
09	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	5846	4128 3	6	4	Y	699	715 0	69
							769 9						
10	DLQ	G-10	5441	-0-	5441	11287	4483 3	958	9	Y	871	859 0	81
11			5280	-0-	5280	16567	4025 3	5	4	Y	1136	1167 0	50
							1250 9						
*12	17636	X	1069	-0-	-16567	-0-	16 4	1053	9	Y	957	954 0	53
01			1173	-0-	1173	1173	16 4	1157	9	Y	1052	1051 0	54
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613			
08	19375	X	15424	-0-	-3951	-0-	14231 3	1	4	N	1084	1081 0	63
							1192 9						
09	18750	X	14103	-0-	-4647	-0-	12798 3	4	4	N	1183	1202 0	44
							1301 9						
10	19375	X	14023	-0-	-5352	-0-	12729 3	1294	9	N	1176	1145 0	75
11	18750	X	18689	-0-	-61	-0-	16722 3	1967	9	N	1788	1816 0	47
*12	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	14287 3	64	4	N	1618	1624 0	41
							1780 9						
01	15438	X	14551	-0-	-887	-0-	13154 3	42	4	N	1232	1208 0	1 8 64
							1355 9						
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040			
08	DLQ	G-10	28632	-0-	28632	28632	25400 3	432	4	N	2545	2362 0	348
							2800 9						
09	DLQ	G-10	31170	-0-	31170	59802	22410 3	5846	4	N	2649	2714 0	283
							2914 9						
*10	DLQ	G-10	22620	-0-	22620	82422	20398 3	46	4	Y	1978	2056 0	205
							2176 9						
*11	104926	X	22504	-0-	-82422	-0-	19833 3	253	4	Y	2198	2073 0	330
							2418 9						
*12	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	23865 3	2616	9	Y	2378	2555 0	153
01			23476	-0-	23476	23476	21157 3	2319	9	Y	2108	2072 0	2 8 187
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982			
08	21855	X	17637	-0-	-4218	-0-	15109 3	1	4	N	2297	2290 0	171
							2527 9						
09	22110	X	16423	-0-	-5687	-0-	14291 3	5	4	N	1934	1965 0	140
							2127 9						
10	22847	X	18030	-0-	-4817	-0-	15388 3	2642	9	N	2402	2339 0	203
11	22110	X	19383	-0-	-2727	-0-	17227 3	2156	9	N	1960	1990 0	173
*12	21607	X	13802	-0-	-7805	-0-	11642 3	52	4	N	1916	1955 0	134
							2108 9						
01	18042	X	18000	-0-	-42	-0-	14931 3	48	4	N	2746	2693 0	1 8 186
							3021 9						
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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												
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10231	- 17833			
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			
08	22909 X	21618	-0-	-1291	-0-	18697	3	2921	9	N	2655	2698	0	364
09	22170 X	18729	-0-	-3441	-0-	16481	3	2248	9	N	2044	2186	0	222
10	22909 X	19745	-0-	-3164	-0-	17495	3	2250	9	Y	2045	2010	0	257
11	21870 X	18621	-0-	-3249	-0-	16442	3	2179	9	Y	1981	1886	0	352
*12	22599 X	7333	-0-	-15266	-0-	6621	3	712	9	Y	647	664	0	335
01	21607 X	10486	-0-	-11121	-0-	9228	3	1	4	Y	1143	1132	0	346
						1257	9							

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11105	- 18614			
08	DLQ G-10	13204	-0-	13204	13204	11339	3	65	4	Y	1636	1610	0	84
						1800	9							
09	DLQ G-10	11421	-0-	11421	24625	9323	3	130	4	Y	1789	1801	0	72
						1968	9							
10	DLQ G-10	18716	-0-	18716	43341	16066	3	1	4	Y	2408	2384	0	96
						2649	9							
11	0	13793	-0-	13793	57134	12086	3	31	4	Y	1524	1556	0	64
						1676	9							
*12	73447 X	16313	-0-	-57134	-0-	15481	3	580	4	Y	229	293	0	-0-
						252	9							
01	0	17489	-0-	17489	17489	15459	3	90	4	Y	1764	1672	0	91
						1940	9							

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	10497	PERF.11175	- 16035			
08	DLQ G-10	20035	-0-	20035	20035	18968	3	1067	9	Y	970	966	0	18
09	DLQ G-10	19354	-0-	19354	39389	18178	3	1176	9	Y	1069	1071	0	16
10	DLQ G-10	15850	-0-	15850	55239	15461	3	389	9	Y	354	354	0	16
11	0	12324	-0-	12324	67563	11915	3	409	9	Y	372	372	0	16
*12	84876 X	17313	-0-	-67563	-0-	16885	3	3	4	Y	386	393	0	9
						425	9							
01	0	18254	-0-	18254	18254	17813	3	441	9	Y	401	394	0	15

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	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														
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882							
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
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					135
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					135
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					135
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					135
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178							
08	DLQ G-10	6220	-0-	6220	6220	5812	3	145	4	Y	239	241	0			19
						263	9									
09	DLQ G-10	6951	-0-	6951	13171	6510	3	157	4	Y	258	257	0			20
						284	9									
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	18242	4843	3	38	4	Y	173	165	0			28
						190	9									
11	0	4952	-0-	4952	23194	4591	3	187	4	Y	158	155	0			31
						174	9									
*12	28292 X	5098	-0-	-23194	-0-	4533	3	413	4	Y	138	143	0			26
						152	9									
01	7192 X	2819	-0-	-4373	-0-	2624	3	52	4	Y	130	131	0			25
						143	9									

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275							
08	DLQ G-10	12797	-0-	12797	12797	10525	3	15	4	Y	2052	2031	0			204
						2257	9									
09	DLQ G-10	13871	-0-	13871	26668	11442	3	11	4	Y	2198	2186	0			216
						2418	9									
10	DLQ G-10	15862	-0-	15862	42530	13573	3	2289	9	Y	2081	2104	0			193
11	0	14280	-0-	14280	56810	12374	3	10	4	Y	1724	1842	0			75
						1896	9									
*12	68533 X	11723	-0-	-56810	-0-	9909	3	31	4	Y	1621	1606	0			90
						1783	9									
01	0	14059	-0-	14059	14059	11958	3	31	4	Y	1882	1874	0	1	8	97
						2070	9									

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018			TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041							
08	DLQ G-10	33520	-0-	33520	33520	31739	3	1781	9	Y	1619	1612	0			18
09	DLQ G-10	32674	-0-	32674	66194	31499	3	1175	9	Y	1068	1070	0			16
10	DLQ G-10	28567	-0-	28567	94761	26595	3	1972	9	Y	1793	1797	0			12
11	0	29102	-0-	29102	123863	27724	3	1378	9	Y	1253	1252	0			13
*12	163729 X	39866	-0-	-123863	-0-	38672	3	8	4	Y	1078	1088	0			3
						1186	9									
01	0	45462	-0-	45462	45462	44057	3	1405	9	Y	1277	1256	0	3	8	21

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254							
08	DLQ G-10	14746	-0-	14746	14746	14038	3	708	9	Y	644	641	0			27
09	DLQ G-10	11450	-0-	11450	26196	10959	3	491	9	Y	446	447	0			26
10	DLQ G-10	17952	-0-	17952	44148	16903	3	1049	9	Y	954	956	0			24
11	0	8296	-0-	8296	52444	7875	3	421	9	Y	383	382	0			25
*12	66366 X	13922	-0-	-52444	-0-	13374	3	3	4	Y	495	504	0			16
						545	9									
01	0	9253	-0-	9253	9253	8901	3	352	9	Y	320	314	0	1	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11022	- 20516						
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			
08	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	28098	3	2196	9	N	1996	1969	0	83
09	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	25923	3	2024	9	N	1840	1858	0	65
10	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	16951	3	2589	9	N	2354	2335	0	84
11	0	17593	-0-	17593	17593	15607	3	1986	9	N	1805	1810	0	79
*12	35321 X	17728	-0-	-17593	-0-	16291	3	1437	9	N	1306	1309	0	76
01	0	23246	-0-	23246	23246	21683	3	1563	9	N	1421	1418	0	2 8 77

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10928	- 17385						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	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						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID -> 285155	COMPL. DATE 06/23/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10991	- 21162						
08	42489 X	42489	-0-	-0-	-0-	34609	3	2	4	N	7162	7063	0	167
						7878	9							
09	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	31931	3	7260	9	N	6600	6667	0	100
10	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	18357	3	6714	9	N	6104	6054	0	150
11	0	33580	-0-	33580	33580	26419	3	3	4	N	6507	6508	0	149
						7158	9							
*12	69003 X	35423	-0-	-33580	-0-	27796	3	14	4	N	6921	6956	0	114
						7613	9							
01	0	31786	-0-	31786	31786	24414	3	5	4	N	6697	6693	0	2 8 116
						7367	9							

SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10695	- 17096						
08	DLQ G-10	50512	-0-	50512	50512	47928	3	2584	9	Y	2349	2338	0	36
09	DLQ G-10	43144	-0-	43144	93656	41157	3	1987	9	Y	1806	1809	0	33
10	DLQ G-10	43485	-0-	43485	137141	41562	3	1923	9	Y	1748	1752	0	29
11	0	37570	-0-	37570	174711	35691	3	1879	9	Y	1708	1707	0	30
*12	212394 X	37683	-0-	-174711	-0-	36474	3	7	4	Y	1093	1110	0	13
						1202	9							
01	0	46154	-0-	46154	46154	44542	3	1612	9	Y	1465	1441	0	3 8 34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201								
08	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	3853	3	261	4	N	175	174	0			24
						193	9									
09	DLQ G-10	5966	-0-	5966	10273	2416	3	3427	4	N	112	124	0			12
						123	9									
*10	DLQ G-10	3667	-0-	3667	13940	3361	3	32	4	Y	249	235	0			26
						274	9									
*11	15306 X	1366	-0-	-13940	-0-	1072	3	160	4	Y	122	130	0			18
						134	9									
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2241	3	513	9	Y	466	454	0			30
01	6169 X	1769	-0-	-4400	-0-	1574	3	195	9	Y	177	191	0			16

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225								
08	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	24894	3	1	4	N	5115	5045	0			205
						5627	9									
09	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	22967	3	5187	9	N	4715	4763	0			157
10	42787 X	42787	-0-	-0-	-0-	36917	3	5870	9	N	5336	5292	0			201
11	0	36808	-0-	36808	36808	31822	3	3	4	N	4530	4530	0			201
						4983	9									
*12	73051 X	36243	-0-	-36808	-0-	31351	3	15	4	N	4434	4457	0			178
						4877	9									
01	0	32262	-0-	32262	32262	27537	3	5	4	N	4291	4288	0	2	8	179
						4720	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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													
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10765 - 17049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE				
08	DLQ	G-10	29984	-0-	29984	29984	27264	3	2720	9	Y	2473	2461	0	37
09	DLQ	G-10	40763	-0-	40763	70747	37500	3	3263	9	Y	2966	2972	0	31
10	DLQ	G-10	36181	-0-	36181	106928	33307	3	2874	9	Y	2613	2618	0	26
11			0	-0-	36743	143671	34386	3	2357	9	Y	2143	2142	0	27
*12	178862	X	35191	-0-	-143671	-0-	32967	3	7	4	Y	2015	2036	0	6
							2217	9							
01			0	-0-	32586	32586	30136	3	2450	9	Y	2227	2193	0	38
													2	8	
SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11220 - 17430					
08			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01			0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11379 - 21490					
08	DLQ	G-10	14733	-0-	14733	14733	13009	3	90	4	Y	1485	1535	0	75
							1634	9							
09	DLQ	G-10	5416	-0-	5416	20149	4754	3	662	9	Y	602	627	0	50
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	20149	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	50
11			0	-0-	2507	22656	1960	3	62	4	Y	441	241	0	250
							485	9							
*12	31747	X	9091	-0-	-22656	-0-	7129	3	214	4	Y	1589	1666	0	173
							1748	9							
01			0	-0-	12716	12716	10905	3	1811	9	Y	1646	1631	0	187
													1	8	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11343 - 20910					
08	DLQ	G-10	46933	-0-	46933	46933	42095	3	44	4	Y	4358	4357	0	136
							4794	9							
09	DLQ	G-10	32590	-0-	32590	79523	28874	3	31	4	Y	3350	3369	0	117
							3685	9							
10	DLQ	G-10	26190	-0-	26190	105713	23581	3	9	4	Y	2364	2391	0	90
							2600	9							
11	122340	X	16627	-0-	-105713	-0-	14769	3	25	4	Y	1666	1719	0	37
							1833	9							
*12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	7912	3	66	4	Y	3378	3172	0	243
							3716	9							
01			0	-0-	19628	19628	17214	3	287	4	Y	1934	2040	0	135
							2127	9							
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790 - 17054					
08	DLQ	G-10	38077	-0-	38077	38077	35946	3	2131	9	Y	1937	1928	0	35
09	DLQ	G-10	36659	-0-	36659	74736	34819	3	1840	9	Y	1673	1676	0	32
10	DLQ	G-10	36792	-0-	36792	111528	34919	3	1873	9	Y	1703	1707	0	28
11			0	-0-	36259	147787	34545	3	1714	9	Y	1558	1557	0	29
*12	180512	X	32725	-0-	-147787	-0-	31050	3	6	4	Y	1517	1538	0	8
							1669	9							
01			0	-0-	27684	27684	25910	3	1774	9	Y	1613	1589	0	30
													2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498							
M	O	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259							
08	DLQ	G-10	23544	-0-	23544	23544	22658	3	886	9	Y	805	801	0	24
09	DLQ	G-10	19185	-0-	19185	42729	18569	3	616	9	Y	560	561	0	23
10	DLQ	G-10	16803	-0-	16803	59532	16135	3	668	9	Y	607	608	0	22
11	0	0	14985	-0-	14985	74517	14438	3	547	9	Y	497	497	0	22
*12	82670	X	8153	-0-	-74517	-0-	7644	3	2	4	Y	461	469	0	14
							507	9							
01	0	0	18037	-0-	18037	18037	17253	3	784	9	Y	713	702	0	24

SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969							
08	DLQ	G-10	16850	-0-	16850	16850	16205	3	645	9	Y	586	584	0	33
09	DLQ	G-10	19232	-0-	19232	36082	18630	3	602	9	Y	547	548	0	32
10	DLQ	G-10	17485	-0-	17485	53567	16727	3	758	9	Y	689	690	0	31
11	0	0	15753	-0-	15753	69320	15100	3	653	9	Y	594	594	0	31
*12	87285	X	17965	-0-	-69320	-0-	17543	3	3	4	Y	381	389	0	23
							419	9							
01	0	0	13236	-0-	13236	13236	12936	3	300	9	Y	273	268	0	27

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928							
08	DLQ	G-10	16941	-0-	16941	16941	16215	3	726	9	Y	660	657	0	24
09	DLQ	G-10	18117	-0-	18117	35058	17521	3	596	9	Y	542	543	0	23
10	DLQ	G-10	17119	-0-	17119	52177	16699	3	420	9	Y	382	383	0	22
11	0	0	10961	-0-	10961	63138	10622	3	339	9	Y	308	307	0	23
*12	76948	X	13810	-0-	-63138	-0-	13642	3	3	4	Y	150	154	0	19
							165	9							
01	0	0	15500	-0-	15500	15500	15235	3	265	9	Y	241	237	0	22

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	GAS INJECT. (I)	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			
08	DLQ G-10	24728	-0-	24728	24728	23184 3	309 4	Y	1123	1122	0		58
09	DLQ G-10	32900	-0-	32900	57628	1235 9							
10	DLQ G-10	51916	-0-	51916	109544	30561 3	551 4	Y	1625	1618	0		65
11	0	53006	-0-	53006	162550	1788 9							
*12	203020 X	40470	-0-	-162550	-0-	50374 3	2 4	Y	1400	1409	0		56
01	0	1517	-0-	1517	1517	1540 9							
						51227 3	75 4	Y	1549	1540	0		65
						1704 9							
						32884 3	1178 4	Y	5825	5630	0		260
						6408 9							
						173 4	1344 9	Y	1222	1405	0		77

IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907		- 18668	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	DLQ G-10	39426	-0-	39426	39426	35918 3	3508 9	Y	3189	3124	0		186
09	DLQ G-10	36339	-0-	36339	75765	32892 3	3447 9	Y	3134	3183	0		137
10	DLQ G-10	38713	-0-	38713	114478	35106 3	3607 9	Y	3279	3253	0		163
11	0	36558	-0-	36558	151036	33518 3	3040 9	Y	2764	2767	0		160
*12	187599 X	36563	-0-	-151036	-0-	33750 3	2813 9	Y	2557	2609	0		108
01	0	38864	-0-	38864	38864	35838 3	3026 9	Y	2751	2738	0	3 8	118

SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981	
08	DLQ G-10	23133	-0-	23133	23133	22623 3	510 9	Y	464	462	0		26
09	DLQ G-10	21245	-0-	21245	44378	20704 3	541 9	Y	492	493	0		25
10	DLQ G-10	20343	-0-	20343	64721	19836 3	507 9	Y	461	462	0		24
11	0	19797	-0-	19797	84518	19026 3	771 9	Y	701	701	0		24
*12	105206 X	20688	-0-	-84518	-0-	20318 3	4 4	Y	333	339	0		18
01	0	22635	-0-	22635	22635	366 9							
						22287 3	348 9	Y	316	310	0	2 8	22

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866	
08	DLQ G-10	43191	-0-	43191	43191	41565 3	1626 9	Y	1478	1471	0		39
09	DLQ G-10	43927	-0-	43927	87118	42436 3	1491 9	Y	1355	1357	0		37
10	DLQ G-10	40133	-0-	40133	127251	38981 3	1152 9	Y	1047	1049	0		35
11	0	42962	-0-	42962	170213	41508 3	1454 9	Y	1322	1322	0		35
*12	207968 X	37755	-0-	-170213	-0-	36689 3	7 4	Y	963	978	0		20
01	0	38251	-0-	38251	38251	1059 9							
						37034 3	1217 9	Y	1106	1088	0	3 8	35

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11480	- 19114		
M	O	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			
08	DLQ G-10	42294	-0-	42294	42294	38661 3	836 4	Y	2543	2457 0	178		
09	DLQ G-10	55055	-0-	55055	97349	51921 3	213 4	Y	2655	2678 0	155		
10	DLQ G-10	60845	-0-	60845	158194	57607 3	3 4	Y	2941	2880 0	216		
11	0	43305	-0-	43305	201499	40805 3	172 4	Y	2116	2262 0	70		
*12	262239 X	60740	-0-	-201499	-0-	56865 3	168 4	Y	3370	3213 0	227		
01	0	74711	-0-	74711	74711	71405 3	44 4	Y	2965	3061 0	8 8	123	
SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11302	- 17189		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	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		
08	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	36041 3	1892 9	Y	1720	1712 0	50		
09	DLQ G-10	34343	-0-	34343	72276	32899 3	1444 9	Y	1313	1315 0	48		
10	DLQ G-10	32485	-0-	32485	104761	31133 3	1352 9	Y	1229	1232 0	45		
11	0	37289	-0-	37289	142050	36158 3	1131 9	Y	1028	1027 0	46		
*12	182827 X	40777	-0-	-142050	-0-	38372 3	8 4	Y	2179	2211 0	14		
01	0	34143	-0-	34143	34143	32622 3	1521 9	Y	1383	1361 0	2 8	34	
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241	- 15971		
08	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	6374 3	553 9	Y	503	484 0	68		
09	DLQ G-10	6047	-0-	6047	12974	5495 3	552 9	Y	502	515 0	55		
10	DLQ G-10	6664	-0-	6664	19638	6148 3	516 9	Y	469	468 0	56		
11	0	5634	-0-	5634	25272	5212 3	422 9	Y	384	377 0	63		
*12	32013 X	6741	-0-	-25272	-0-	5431 3	1310 9	Y	1191	1197 0	57		
01	0	5018	-0-	5018	5018	4506 3	512 9	Y	465	465 0	57		
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250	- 17235		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	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		
08	DLQ G-10	25207	-0-	25207	25207	21851 3	3356 9	Y	3051	3055 0	414		
09	DLQ G-10	23690	-0-	23690	48897	19642 3	4048 9	Y	3680	3693 0	401		
10	DLQ G-10	26506	-0-	26506	75403	22921 3	3585 9	Y	3259	3269 0	391		
11	0	25061	-0-	25061	100464	22177 3	2884 9	Y	2622	2580 0	433		
*12	128299 X	27835	-0-	-100464	-0-	25161 3	2674 9	Y	2431	2747 0	117		
01	0	19904	-0-	19904	19904	16776 3	3128 9	Y	2844	2608 0	2 8	351	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020			TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	10852	3	10	4	N	1665	1724	0	22
09	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	1832	9	10	4	N	1597	1580	0	39
10	0	11365	-0-	11365	11365	9803	3	1749	9	N	1590	1565	0	64
11	0	10339	-0-	10339	21704	1757	9	2	4	N	1556	1509	0	111
*12	31475 X	9771	-0-	-21704	-0-	8275	3	30	4	N	1333	1404	0	40
01	0	9383	-0-	9383	9383	1466	9	40	4	N	1406	1408	0	37
						7796	3						1	8
						1547	9							

SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147					
08	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599	66301	3	2298	9	Y	2089	2079	0	48
09	DLQ G-10	47261	-0-	47261	115860	46146	3	1115	9	Y	1014	1016	0	46
10	DLQ G-10	44844	-0-	44844	160704	43432	3	1412	9	Y	1284	1287	0	43
11	0	51989	-0-	51989	212693	49920	3	2069	9	Y	1881	1880	0	44
*12	260999 X	48306	-0-	-212693	-0-	46124	3	9	4	Y	1975	1997	0	22
01	0	55981	-0-	55981	55981	2173	9	2377	9	Y	2161	2126	0	53
						53604	3						4	8

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928					
08	DLQ G-10	62833	-0-	62833	62833	59932	3	2901	9	Y	2637	2624	0	32
09	DLQ G-10	63230	-0-	63230	126063	60252	3	2978	9	Y	2707	2712	0	27
10	DLQ G-10	62514	-0-	62514	188577	59498	3	3016	9	Y	2742	2748	0	21
11	0	57070	-0-	57070	245647	54232	3	2838	9	Y	2580	2578	0	23
*12	303053 X	57406	-0-	-245647	-0-	54831	3	11	4	Y	2331	2347	0	7
01	0	52826	-0-	52826	52826	2564	9	2323	9	Y	2112	2079	0	37
						50503	3						3	8

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019			TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373					
08	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	29804	3	5288	9	Y	4807	4767	0	191
09	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	26458	3	4638	9	Y	4216	4225	0	182
10	29977 X	29100	-0-	-877	-0-	24778	3	4322	9	Y	3929	3978	0	133
11	29010 X	28802	-0-	-208	-0-	24844	3	3958	9	Y	3598	3605	0	126
*12	36409 X	36409	-0-	-0-	-0-	31532	3	4877	9	Y	4434	4361	0	199
01	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	25904	3	5099	9	Y	4635	4621	0	211

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019			TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645					
08	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	11104	3	1464	9	Y	1331	1327	0	53
09	12030 X	11542	-0-	-488	-0-	9858	3	1684	9	Y	1531	1518	0	66
10	12431 X	12104	-0-	-327	-0-	10329	3	1775	9	Y	1614	1625	0	55
11	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	10495	3	1599	9	Y	1454	1458	0	51
*12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	11399	3	1697	9	Y	1543	1525	0	69
01	12431 X	10794	-0-	-1637	-0-	9026	3	1768	9	Y	1607	1602	0	73

PHANTOM (WOLFCAMP)												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620												
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
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237												
08	22661	X		22044	-0-	-617	-0-	19024	3	3020	9	109
09	21930	X		20059	-0-	-1871	-0-	17006	3	3053	9	120
10	22661	X		21345	-0-	-1316	-0-	18064	3	3281	9	101
11	21930	X		21390	-0-	-540	-0-	18609	3	2781	9	88
*12	24665	X		24665	-0-	-0-	-0-	21594	3	3071	9	126
01	22041	X		117	-0-	-21924	-0-	26	3	91	9	4

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194												
08	17298	X		15028	-0-	-2270	-0-	11319	3	3709	9	116
09	18330	X		18330	-0-	-0-	-0-	14944	3	3386	9	138
10	15091	X		15091	-0-	-0-	-0-	11936	3	2	4	149
								3153	9			
11	14550	X		14140	-0-	-410	-0-	11577	3	2563	9	122
*12	29488	X		29488	-0-	-0-	-0-	25728	3	3760	9	118
01	19513	X		19513	-0-	-0-	-0-	15939	3	277	4	146
								3297	9			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085												
08	23498	X		22685	-0-	-813	-0-	19975	3	2710	9	84
09	22500	X		21063	-0-	-1437	-0-	17888	3	3175	9	129
10	24428	X		21480	-0-	-2948	-0-	18349	3	3	4	148
								3128	9			
11	23640	X		20879	-0-	-2761	-0-	17996	3	1	4	137
								2882	9			
*12	24428	X		18547	-0-	-5881	-0-	15597	3	2950	9	92
01	22692	X		16394	-0-	-6298	-0-	13305	3	231	4	127
								2858	9			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225												
08	31341	X		30307	-0-	-1034	-0-	26829	3	3478	9	108
09	30330	X		27583	-0-	-2747	-0-	23839	3	3744	9	152
10	0			29193	-0-	29193	29193	25373	3	5	4	181
								3815	9			
11	0			27844	-0-	27844	57037	24436	3	1	4	162
								3407	9			
*12	82528	X		25491	-0-	-57037	-0-	21972	3	3519	9	110
01	0			23366	-0-	23366	23366	19419	3	338	4	160
								3609	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	28582 X	21032	-0-	-7550	-0-	17802	3	16	4	N	2922	3038	0	39
						3214	9							
09	27660 X	19943	-0-	-7717	-0-	16887	3	17	4	N	2763	2735	0	67
						3039	9							
10	26753 X	19484	-0-	-7269	-0-	16479	3	3005	9	N	2732	2688	0	111
11	23640 X	18806	-0-	-4834	-0-	15716	3	4	4	N	2805	2716	0	200
						3086	9							
*12	22971 X	18243	-0-	-4728	-0-	15313	3	56	4	N	2613	2735	0	78
						2874	9							
01	21018 X	17142	-0-	-3876	-0-	14458	3	74	4	N	2373	2387	0	63
						2610	9					1	8	

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996														
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4830	3	135	4	N	67			212
						74	9							
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4552	3	466	4	N	179	140	1	251
						197	9							
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5188	3	362	4	N	142	181	1	212
						156	9							
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4511	3	92	9	N	84			296
*12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4645	3	84	9	N	76	188	1	184
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4673	3	86	9	N	78			262

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
08	64527 X	64527	-0-	-0-	-0-	57176	3	51	4	N	6636	6877	0	88
						7300	9							
09	60478 X	60478	-0-	-0-	-0-	53352	3	55	4	N	6428	6360	0	156
						7071	9							
10	61831 X	61831	-0-	-0-	-0-	54650	3	1	4	N	6527	6419	0	264
						7180	9							
11	59250 X	45152	-0-	-14098	-0-	39688	3	9	4	N	4959	4869	0	354
						5455	9							
*12	61225 X	60177	-0-	-1048	-0-	52856	3	192	4	N	6481	6641	0	194
						7129	9							
01	61225 X	58433	-0-	-2792	-0-	51579	3	266	4	N	5989	6016	0	159
						6588	9					8	8	

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NEWBURY		WELL #: 2		RRCID -> 289407		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYTHIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	-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								
08	67706 X	67706	-0-	-0-	-0-	56398	3	80	4	N	10207	10238	0			175
						11228	9									
09	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	55660	3	75	4	N	9847	9745	0			277
						10832	9									
10	0	75747	-0-	75747	75747	63756	3	13	4	N	10889	10953	0			213
						11978	9									
11	0	71909	-0-	71909	147656	60145	3	89	4	N	10614	10554	0			273
						11675	9									
*12	206143 X	58487	-0-	-147656	-0-	48970	3	317	4	N	8364	8371	0			266
						9200	9									
01	0	30225	-0-	30225	30225	26022	3	119	4	N	3713	3859	0	3	8	117
						4084	9									
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652								
08	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	45891	3	66	4	N	8184	8208	0			140
						9002	9									
09	0	51611	-0-	51611	51611	43110	3	58	4	N	7675	7599	0			216
						8443	9									
10	0	67120	-0-	67120	118731	54260	3	11	4	N	11681	11668	0			229
						12849	9									
11	0	72604	-0-	72604	191335	56925	3	84	4	N	14177	14041	0			365
						15595	9									
*12	227397 X	36062	-0-	-191335	-0-	29880	3	194	4	N	5444	5636	0			173
						5988	9									
01	0	44772	-0-	44772	44772	37502	3	172	4	N	6453	6418	0	4	8	204
						7098	9									
ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
MEEKER UNIT 05		WELL #:		13	RRCID ->	289551	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	10523 - 11571		
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8	42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
NEWBURY		WELL #:		3	RRCID ->	289552	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	10084 - 11151		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
MEEKER 18		WELL #:		2	RRCID ->	289761	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9447 - 10946		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #:		L 07H	RRCID ->	289763	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11305 - 21434		
08	8277 X	6123	-0-	-2154	-0-	4940	3	1183	9	N	1075	1100	0	90
09	6510 X	4787	-0-	-1723	-0-	3640	3	1147	9	N	1043	1039	0	94
10	0	5458	-0-	5458	5458	4399	3	1059	9	N	963	962	0	95
11	0	6102	-0-	6102	11560	4796	3	1306	9	N	1187	1136	0	146
*12	16815 X	5255	-0-	-11560	-0-	4361	3	894	9	N	813	871	0	88
01	0	2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-	88	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	23692	-0-	23692	23692	22298	3	129	4	Y	1150	1156	0	59
09	DLQ G-10	19466	-0-	19466	43158	1265	9	254	4	Y	948	969	0	38
10	DLQ G-10	22856	-0-	22856	66014	18169	3	1	4	Y	1151	1143	0	46
11	0	11543	-0-	11543	77557	1043	9	26	4	Y	1342	1332	0	56
*12	94456 X	16899	-0-	-77557	-0-	21589	3	602	4	Y	202	258	0	-0-
01	0	14560	-0-	14560	14560	1266	9	74	4	Y	1619	1535	0	83
						10041	3							
						1476	9							
						16075	3							
						222	9							
						12705	3						1 8	
						1781	9							

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580				
08	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	8817	3	3329	9	N	3026	2996	0	254
09	7470 X	7301	-0-	-169	-0-	5060	3	2241	9	N	2037	2107	0	184
10	10168 X	8037	-0-	-2131	-0-	5692	3	2345	9	N	2132	2105	0	211
11	0	6174	-0-	6174	6174	4329	3	1845	9	N	1677	1682	0	206
*12	12409 X	6235	-0-	-6174	-0-	4209	3	2026	9	N	1842	1849	0	199
01	12152 X	6932	-0-	-5220	-0-	4710	3	2222	9	N	2020	1904	0	314

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707				
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	330	187	1	302
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16	184	1	134
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			134
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			134
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0	-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				
08	5890 X	5779	-0-	-111	-0-	4372	3	109	4	N	1180	1189	0	60
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1298	9	152	4	N	1637	1631	0	66
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6310	3	40	4	N	1203	1143	0	126
11	0	5366	-0-	5366	5366	1801	9	170	4	N	936	920	0	142
*12	11651 X	6285	-0-	-5366	-0-	5123	3	437	4	N	956	994	0	104
01	5890 X	3832	-0-	-2058	-0-	1323	9	55	4	N	910	910	0	104
						4166	3							
						1030	9							
						4796	3							
						1052	9							
						2776	3							
						1001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
MEEKER 18 //CONT.// 703352																
WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325																
M	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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14																
WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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																
08	80321 X	64706	-0-	-15615	-0-	53953	3	10753	9	N	9775	9781	0			44
09	72690 X	61310	-0-	-11380	-0-	51690	3	9620	9	N	8745	8744	0			45
10	0	62675	-0-	62675	62675	52441	3	10234	9	N	9304	9314	0			35
11	0	51631	-0-	51631	114306	43583	3	8048	9	N	7316	7336	0			15
*12	156796 X	42490	-0-	-114306	-0-	35927	3	6563	9	N	5966	5981	0			-0-
01	0	47919	-0-	47919	47919	40226	3	7693	9	N	6994	6929	0			65

NORTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G																
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																
08	93093 X	82606	-0-	-10487	-0-	67548	3	15058	9	N	13689	13714	0			62
09	90060 X	88119	-0-	-1941	-0-	72437	3	15682	9	N	14256	14245	0			73
10	93062 X	83000	-0-	-10062	-0-	71670	3	11330	9	N	10300	10335	0			38
11	87180 X	68405	-0-	-18775	-0-	57398	3	11007	9	N	10006	10024	0			20
*12	91047 X	73068	-0-	-17979	-0-	58500	3	14568	9	N	13244	13264	0			-0-
01	91047 X	59410	-0-	-31637	-0-	46112	3	13298	9	N	12089	11977	0			112

CAPPLETON WEST UNIT E																
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																
08	86118 X	69119	-0-	-16999	-0-	58365	3	10754	9	N	9776	9790	0			44
09	84930 X	63396	-0-	-21534	-0-	53759	3	9637	9	N	8761	8760	0			45
10	87761 X	62877	-0-	-24884	-0-	52502	3	10375	9	N	9432	9442	0			35
11	84930 X	52974	-0-	-31956	-0-	44567	3	8407	9	N	7643	7663	0			15
*12	72137 X	57879	-0-	-14258	-0-	49669	3	8210	9	N	7464	7479	0			-0-
01	69130 X	58833	-0-	-10297	-0-	50616	3	8217	9	N	7470	7401	0			69

CAPPLETON WEST UNIT D																
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																
08	158782 X	127396	-0-	-31386	-0-	114657	3	12739	9	N	11581	11598	0			52
09	142770 X	108859	-0-	-33911	-0-	97030	3	11829	9	N	10754	10751	0			55
10	141267 X	113507	-0-	-27760	-0-	100648	3	12859	9	N	11690	11701	0			44
11	130530 X	88464	-0-	-42066	-0-	79267	3	9197	9	N	8361	8388	0			17
*12	133331 X	106568	-0-	-26763	-0-	96882	3	9686	9	N	8805	8822	0			-0-
01	127410 X	101793	-0-	-25617	-0-	92660	3	9133	9	N	8303	8226	0			77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 290238		COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10842 - 20375				
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
08	79763 X	65324	-0-	-14439	-0-	55872	3	9452	9	N	8593	8606	0	39
09	74580 X	61580	-0-	-13000	-0-	53132	3	8448	9	N	7680	7680	0	39
10	0	60907	-0-	60907	60907	52054	3	8853	9	N	8048	8057	0	30
11	0	55204	-0-	55204	116111	47867	3	7337	9	N	6670	6687	0	13
*12	174947 X	58836	-0-	-116111	-0-	51639	3	7197	9	N	6543	6556	0	-0-
01	0	59041	-0-	59041	59041	51705	3	7336	9	N	6669	6607	0	62
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290273		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 10584		PERF.10809 - 20416				
08	64294 X	18810	-0-	-45484	-0-	14575	3	4235	9	N	3850	3849	0	17
09	46620 X	3179	-0-	-43441	-0-	2533	3	646	9	N	587	601	0	3
10	29202 X	2463	-0-	-26739	-0-	1911	3	552	9	N	502	503	0	2
11	18210 X	1813	-0-	-16397	-0-	1443	3	370	9	N	336	337	0	1
*12	18817 X	798	-0-	-18019	-0-	637	3	161	9	N	146	147	0	-0-
01	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	48	48	0	-0-
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290353		COMPL. DATE 07/14/2021		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11282 - 20885				
08	148335 X	124725	-0-	-23610	-0-	110212	3	14513	9	N	13194	13211	0	59
09	135060 X	114957	-0-	-20103	-0-	101929	3	13028	9	N	11844	11843	0	60
10	136772 X	118259	-0-	-18513	-0-	104238	3	14021	9	N	12746	12758	0	48
11	124170 X	97038	-0-	-27132	-0-	85597	3	11441	9	N	10401	10428	0	21
*12	128309 X	103435	-0-	-24874	-0-	92638	3	10797	9	N	9815	9836	0	-0-
01	124713 X	83621	-0-	-41092	-0-	74638	3	8983	9	N	8166	8091	0	75
MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 294101		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 10980		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-
MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 294105		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 10624		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-
MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 294110		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 10620		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-
MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 294111		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 10625		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-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
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
08		57443 X	42888	-0-	-14555	-0-	997 1	34647 2	Y	5990	6321 1	15 8		583
							655 4	6589 9						
09		54300 X	26092	-0-	-28208	-0-	658 1	20815 2	Y	3968	3864 1	9 8		678
							254 4	4365 9						
10		56110 X	40428	-0-	-15682	-0-	1089 1	31021 2	Y	6296	6268 1	34 8		672
							1392 4	6926 9						
11		0	39160	-0-	39160	39160	1016 1	31686 2	Y	5871	5911 1	43 8		589
							6458 9							
*12		78087 X	38927	-0-	-39160	-0-	936 1	31803 2	Y	5440	5312 1	25 8		692
							204 4	5984 9						
01		0	45280	-0-	45280	45280	1045 1	37492 2	Y	6039	6021 1	9 8		701
							100 4	6643 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592														
08		73935 X	46600	-0-	-27335	-0-	989 1	38670 2	Y	6151	6173 1	17 8		578
							175 4	6766 9						
09		62100 X	42378	-0-	-19722	-0-	1078 1	35197 2	Y	5540	5408 1	18 8		692
							9 4	6094 9						
10		61659 X	43134	-0-	-18525	-0-	1095 1	33835 2	Y	5844	5740 1	48 8		748
							1776 4	6428 9						
11		0	41572	-0-	41572	41572	908 1	34913 2	Y	5158	5221 1	57 8		628
							77 4	5674 9						
*12		81983 X	40411	-0-	-41572	-0-	863 1	34005 2	Y	4734	4717 1	31 8		614
							336 4	5207 9						
01		0	50320	-0-	50320	50320	1177 1	42085 2	Y	6323	6203 1	12 8		722
							103 4	6955 9						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970														
08		19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	1083 1	15384 2	Y	2734	2710 1	21 8		511
							20 4	3007 9						
09		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	1048 1	13599 2	Y	2769	2621 1	23 8		636
							36 4	3046 9						
10		18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	1116 1	14541 2	Y	2770	2926 1	6 8		474
							35 4	3047 9						
11		0	15041	-0-	15041	15041	880 1	11620 2	Y	2307	2195 1			586
							3 4	2538 9						
*12		22849 X	7808	-0-	-15041	-0-	732 1	5038 2	Y	1848	1843 1			591
							5 4	2033 9						
01		0	12584	-0-	12584	12584	914 1	9102 2	Y	2315	2278 1			628
							21 4	2547 9						

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
08		46748 X	29550	-0-	-17198	-0-	456 1	26762 2	N	2110	2120 1	65 8		636
							11 4	2321 9						
09		45240 X	25103	-0-	-20137	-0-	712 1	21296 2	N	2808	2958 1	95 8		391
							6 4	3089 9						
10		0	31457	-0-	31457	31457	743 1	26907 2	N	3461	3281 1	99 8		472
							3807 9							
11		0	26978	-0-	26978	58435	631 1	23236 2	N	2827	2826 1	66 8		407
							1 4	3110 9						
*12		88481 X	30046	-0-	-58435	-0-	616 1	25663 2	N	3370	3131 1	41 8		605
							60 4	3707 9						
01		0	34152	-0-	34152	34152	733 1	29739 2	N	3312	3359 1	22 8		536
							37 4	3643 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BERGMAN STATE 38														
WELL #: 3H RRCID -> 289048														
COMPL. DATE 10/16/2019														
TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
08	44330 X	35315 -0- -9015	-0-	383 1	220 4	32615 2	2097 9	Y	1906	1817 1	33 8			130
09	42900 X	37238 -0- -5662	-0-	491 1	199 4	34378 2	2170 9	Y	1973	1987 1	35 8			81
10	0	38001 -0- 38001	38001	513 1	1515 4	33981 2	1992 9	Y	1811	1788 1	38 8			66
11	0	14122 -0- 14122	52123	182 1	76 4	12984 2	880 9	Y	800	822 1	10 8			34
12	0	32362 -0- 32362	84485	428 1	245 4	29542 2	2147 9	Y	1952	1894 1	17 8			75
01	0	28900 -0- 28900	113385	537 1	388 4	25521 2	2454 9	Y	2231	2217 1	7 8			82
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 4H RRCID -> 289102														
COMPL. DATE 10/01/2020														
TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
08	63054 X	45159 -0- -17895	-0-	841 1	201 4	38659 2	5458 9	Y	4962	4905 1	10 8			403
09	61020 X	36670 -0- -24350	-0-	1388 1	4929 9	30353 2		Y	4481	4432 1	9 8			443
10	60109 X	34617 -0- -25492	-0-	1904 1	1426 4	26533 2	4754 9	Y	4322	4144 1	21 8			600
11	0	32125 -0- 32125	32125	1730 1	551 4	25625 2	4219 9	Y	3835	4039 1	26 8			370
*12	65619 X	33494 -0- -32125	-0-	1331 1	948 4	26781 2	4434 9	Y	4031	4135 1	16 8			250
01	0	33969 -0- 33969	33969	1649 1	277 4	27556 2	4487 9	Y	4079	3991 1	5 8			333
BERGMAN STATE 38														
WELL #: 2H RRCID -> 289114														
COMPL. DATE 10/16/2019														
TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
08	51951 X	51951 -0- -0-	-0-	585 1	346 4	48234 2	2786 9	Y	2533	2387 1	43 8			172
09	44305 X	44305 -0- -0-	-0-	586 1	223 4	41252 2	2244 9	Y	2040	2085 1	42 8			85
10	0	30395 -0- 30395	30395	425 1	677 4	27365 2	1928 9	Y	1753	1753 1	20 8			65
11	0	27417 -0- 27417	57812	336 1	674 4	24692 2	1715 9	Y	1559	1544 1	16 8			64
12	0	37694 -0- 37694	95506	499 1	396 4	34419 2	2380 9	Y	2164	2125 1	18 8			85
01	0	34742 -0- 34742	130248	651 1	508 4	31270 2	2313 9	Y	2103	2101 1	9 8			78
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 3H RRCID -> 289120														
COMPL. DATE 09/30/2020														
TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616														
08	58962 X	42799 -0- -16163	-0-	832 1	196 4	37876 2	3895 9	Y	3541	3495 1	8 8			287
09	57060 X	36335 -0- -20725	-0-	1470 1	3435 9	31430 2		Y	3123	3056 1	7 8			347
10	55211 X	35566 -0- -19645	-0-	2051 1	1448 4	28587 2	3480 9	Y	3164	3051 1	18 8			442
11	0	33912 -0- 33912	33912	1916 1	654 4	28337 2	3005 9	Y	2732	2887 1	22 8			265
*12	70126 X	36214 -0- -33912	-0-	1512 1	1335 4	30211 2	3156 9	Y	2869	2942 1	14 8			178
01	0	33594 -0- 33594	33594	1709 1	260 4	28501 2	3124 9	Y	2840	2782 1	4 8			232

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	615	1	28992	2	Y	1810	1798	1	11 8	111
						4	4	1991	9						
09	34770 X	27758	-0-	-7012	-0-	561	1	23724	2	Y	1369	1387	1	13 8	80
						1967	4	1506	9						
10	35929 X	31155	-0-	-4774	-0-	711	1	27773	2	Y	1662	1618	1	4 8	120
						843	4	1828	9						
11	0	22872	-0-	22872	22872	548	1	20839	2	Y	1348	1360	1		108
						2	4	1483	9						
*12	49031 X	26159	-0-	-22872	-0-	579	1	23654	2	Y	1365	1366	1		107
						424	4	1502	9						
01	0	26134	-0-	26134	26134	698	1	23529	2	Y	1367	1370	1		104
						403	4	1504	9						
BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042			
08	43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	852	1	40345	2	Y	2422	2374	1	39 8	147
						6	4	2664	9						
09	42270 X	40363	-0-	-1907	-0-	807	1	33905	2	Y	2206	2193	1	34 8	126
						3224	4	2427	9						
10	43679 X	36308	-0-	-7371	-0-	829	1	32348	2	Y	2025	1997	1	6 8	148
						903	4	2228	9						
11	0	30888	-0-	30888	30888	723	1	28236	2	Y	1753	1761	1		140
						1	4	1928	9						
*12	63276 X	32388	-0-	-30888	-0-	710	1	29181	2	Y	1778	1778	1		140
						541	4	1956	9						
01	0	36050	-0-	36050	36050	952	1	32089	2	Y	2227	2200	1		167
						559	4	2450	9						
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316			
08	155093 X	125751	-0-	-29342	-0-	120303	2	894	4	N	4140	4402	1	89 8	617
						4554	9								
09	149760 X	113948	-0-	-35812	-0-	109688	2	14	4	N	3860	3730	1	94 8	653
						4246	9								
10	144553 X	73393	-0-	-71160	-0-	70147	2	43	4	N	2912	2960	1	67 8	538
						3203	9								
11	0	94680	-0-	94680	94680	180	1	89512	2	N	3708	3453	1	109 8	684
						909	4	4079	9						
12	0	98215	-0-	98215	192895	980	1	92724	2	N	3708	3668	1	63 8	661
						432	4	4079	9						
01	0	97645	-0-	97645	290540	1030	1	92323	2	N	3349	3400	1	19 8	591
						608	4	3684	9						
DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314			
08	41974 X	24769	-0-	-17205	-0-	65	1	20392	2	Y	3863	3917	1	28 8	98
						63	4	4249	9						
09	40590 X	18563	-0-	-22027	-0-	50	1	14703	2	Y	3448	3388	1	26 8	132
						17	4	3793	9						
10	0	23053	-0-	23053	23053	114	1	19046	2	Y	3480	3525	1	22 8	65
						65	4	3828	9						
11	0	39469	-0-	39469	62522	220	1	34524	2	Y	3711	3638	1	36 8	102
						643	4	4082	9						
12	0	36490	-0-	36490	99012	193	1	32112	2	Y	3258	3245	1	20 8	95
						601	4	3584	9						
01	0	35455	-0-	35455	134467	202	1	31134	2	Y	3326	3288	1	7 8	126
						460	4	3659	9						

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705		
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				
08		75268 X	25568	-0-	-49700	-0-	421 1	21755 2	Y	3022	3029	1	9 8	280
							68 4	3324 9						
09		73830 X	25051	-0-	-48779	-0-	438 1	22028 2	Y	2350	2393	1	11 8	226
							2585 9							
10		76291 X	51987	-0-	-24304	-0-	667 1	43820 2	Y	6247	6328	1	47 8	98
							628 4	6872 9						
11		0	50956	-0-	50956	50956	800 1	43580 2	Y	5955	5956	1	57 8	40
							25 4	6551 9						
*12		107772 X	56816	-0-	-50956	-0-	1049 1	48742 2	Y	6134	6084	1	34 8	56
							278 4	6747 9						
01		0	53793	-0-	53793	53793	1054 1	46304 2	Y	5813	5805	1	10 8	54
							41 4	6394 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484		
08		85963 X	30352	-0-	-55611	-0-	499 1	25794 2	Y	3614	3585	1	10 8	332
							84 4	3975 9						
09		83190 X	31948	-0-	-51242	-0-	560 1	27323 2	Y	3695	3669	1	12 8	346
							4065 9							
10		83917 X	57498	-0-	-26419	-0-	722 1	47057 2	Y	7870	8012	1	53 8	151
							1062 4	8657 9						
11		0	60436	-0-	60436	60436	953 1	51785 2	Y	6971	7008	1	67 8	47
							30 4	7668 9						
*12		123299 X	62863	-0-	-60436	-0-	1166 1	54173 2	Y	6554	6503	1	39 8	59
							315 4	7209 9						
01		0	61241	-0-	61241	61241	1211 1	53202 2	Y	6164	6154	1	12 8	57
							48 4	6780 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID -> 290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729		
08		99169 X	28133	-0-	-71036	-0-	460 1	23767 2	Y	3487	3454	1	8 8	320
							70 4	3836 9						
09		97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	674 1	92304 2	Y	4023	3958	1	11 8	374
							4425 9							
10		90582 X	67946	-0-	-22636	-0-	873 1	57533 2	Y	7688	7810	1	45 8	207
							1083 4	8457 9						
11		0	56610	-0-	56610	56610	886 1	48401 2	Y	6631	6740	1	53 8	45
							29 4	7294 9						
12		0	58704	-0-	58704	115314	1084 1	50551 2	Y	6303	6259	1	32 8	57
							136 4	6933 9						
01		0	57351	-0-	57351	172665	1102 1	49094 2	Y	6467	6454	1	10 8	60
							41 4	7114 9						

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID -> 291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	- 21099		
08		193347 X	172967	-0-	-20380	-0-	527 1	164620 2	Y	6663	6713	1	96 8	168
							491 4	7329 9						
09		187110 X	174265	-0-	-12845	-0-	559 1	166167 2	Y	6687	6496	1	107 8	252
							183 4	7356 9						
10		0	163111	-0-	163111	163111	936 1	154702 2	Y	6286	6333	1	89 8	116
							558 4	6915 9						
11		0	146175	-0-	146175	309286	865 1	136310 2	Y	5905	5748	0	112 8	161
							2504 4	6496 9						
12		0	148626	-0-	148626	457912	813 1	138816 2	Y	5827	5748	1	71 8	169
							2587 4	6410 9						
01		0	144136	-0-	144136	602048	889 1	135572 2	Y	5225	5174	1	21 8	199
							1927 4	5748 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062															
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
08		94736 X	47918	-0-	-46818	-0-	892 1	42434 2	4586 9	Y	4169	4156 1	42 8	257	
09		91680 X	41063	-0-	-50617	-0-	774 1	33285 2	4554 9	Y	4231	4203 1	43 8	242	
10		94736 X	38047	-0-	-56689	-0-	2350 4	4654 9	4654 9	Y	3684	3646 1	10 8	270	
11		0	21694	-0-	21694	21694	791 1	33158 2	4052 9	Y	1806	1923 1		153	
12		0	30897	-0-	30897	52591	46 4	4052 9	19238 2	Y	2976	2901 1		228	
01		0	23295	-0-	23295	75886	1987 9	670 1	26572 2	Y	2409	2451 1		186	
							381 4	3274 9	489 4						

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164															
08		96100 X	53125	-0-	-42975	-0-	989 1	46396 2	5734 9	Y	5213	5191 1	56 8	322	
09		93000 X	48457	-0-	-44543	-0-	936 1	40230 2	5105 9	Y	4641	4642 1	54 8	267	
10		96100 X	46270	-0-	-49830	-0-	2186 4	5105 9	1001 1	Y	4468	4397 1	13 8	325	
11		0	47849	-0-	47849	47849	1001 1	39712 2	4915 9	Y	4856	4800 1		381	
12		0	40383	-0-	40383	88232	642 4	4915 9	1087 1	Y	3639	3727 1		293	
01		0	50857	-0-	50857	139089	13 4	5342 9	864 1	Y	4278	4248 1		323	
							444 4	4003 9	842 4						
							1372 1	43937 2	842 4						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141															
08		71672 X	51507	-0-	-20165	-0-	498 1	42327 2	8399 9	Y	7635	7375 1	54 8	530	
09		69360 X	42553	-0-	-26807	-0-	283 4	8399 9	495 1	Y	6605	6808 1	50 8	277	
10		0	34536	-0-	34536	34536	183 4	7266 9	401 1	Y	5581	5624 1	25 8	209	
11		0	38695	-0-	38695	73231	1176 4	6139 9	384 1	Y	5908	5831 1	45 8	241	
12		0	34157	-0-	34157	107388	466 4	6499 9	399 1	Y	5769	5754 1	27 8	229	
01		0	46119	-0-	46119	153507	238 4	6346 9	826 1	Y	5252	5275 1	11 8	195	
							573 4	5777 9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331															
08		79267 X	56416	-0-	-22851	-0-	557 1	47482 2	8063 9	Y	7330	7076 1	58 8	510	
09		76710 X	46374	-0-	-30336	-0-	314 4	8063 9	567 1	Y	5423	5650 1	53 8	230	
10		0	36248	-0-	36248	36248	210 4	5965 9	448 1	Y	4356	4370 1	54 8	162	
11		0	64158	-0-	64158	100406	944 4	4792 9	684 1	Y	5398	5247 1	96 8	217	
*12		157097 X	56691	-0-	-100406	-0-	773 4	5938 9	675 1	Y	5309	5287 1	28 8	211	
01		0	50667	-0-	50667	50667	435 4	5840 9	918 1	Y	5137	5146 1	12 8	190	
							624 4	5651 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

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	
08	DELQ PR	88030	-0-	88030	126848	274 1 157 4	79760 2 7839 9	Y	7126	6708 1	254 8	318
09	199687 X	72839	-0-	-126848	-0-	235 1 178 4	65927 2 6499 9	Y	5908	5853 1	194 8	179
10	80972 X	71330	-0-	-9642	-0-	236 1 105 4	65048 2 5941 9	Y	5401	5433 1	44 8	103
11	0	62007	-0-	62007	62007	213 1 830 4	56388 2 4576 9	Y	4160	4056 1		207
12	0	58632	-0-	58632	120639	227 1 770 4	53205 2 4430 9	Y	4027	4085 1		149
01	0	56531	-0-	56531	177170	210 1 180 4	51906 2 4235 9	Y	3850	3809 1	34 8	156

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

08	0	129184	-0-	129184	191664	402 1 231 4	117376 2 11175 9	Y	10159	9618 1	312 8	455
09	308038 X	116374	-0-	-191664	-0-	376 1 281 4	105305 2 10412 9	Y	9465	9372 1	261 8	287
10	118754 X	118754	-0-	-0-	-0-	392 1 175 4	108054 2 10133 9	Y	9212	8951 1	379 8	169
11	0	102231	-0-	102231	102231	346 1 1342 4	91668 2 8875 9	Y	8068	7406 1	452 8	379
12	0	97962	-0-	97962	200193	368 1 893 4	88185 2 8516 9	Y	7742	7576 1	268 8	277
01	0	99093	-0-	99093	299286	365 1 303 4	90292 2 8133 9	Y	7394	7319 1	52 8	300

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

08	0	22981	-0-	22981	-0-	225 1 48 4	20398 2 2310 9	Y	2100	1470 1	52 8	578
09	0	126346	-0-	126346	-0-	681 1 48 4	113023 2 12594 9	Y	11449	11226 1	353 8	448
10	0	114116	-0-	114116	-0-	716 1 34 4	101831 2 11535 9	Y	10486	10235 1	275 8	424
11	57341 X	91648	-0-	34307	-0-	631 1 8917 9	82100 2 82100 9	Y	8106	7893 1	176 8	461
12	104563 X	90161	-0-	-14402	-0-	590 1 336 4	80446 2 8789 9	Y	7990	7860 1	100 8	491
*01	104563 X	79373	-0-	-25190	-0-	491 1 257 4	71091 2 7534 9	Y	6849	6907 1	41 8	392

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC WELL #: 714221 RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.10200	- 14846	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		0	W	130274	-0-	130274	952447	123487	2	6787	9	Y	6170	6104 1	177
09		0	W	103846	-0-	103846	1056293	171	1	98271	2	Y	4913	4929 1	161
								5404	9						
10		0	W	77979	-0-	77979	1134272	1721	1	71711	2	Y	4134	4120 1	175
								4547	9						
11		0	W	23343	-0-	23343	1157615	6971	1	14819	2	Y	1412	1392 1	195
								1553	9						
12		0		78029	-0-	78029	1235644	6879	1	67056	2	Y	3722	3701 1	216
								4094	9						
01		0		73159	-0-	73159	1308803	2013	1	67110	2	Y	3669	3700 1	185
								4036	9						

EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF. 9940	- 14820
*08	122493	X	122493	-0-	-0-	-0-	114695	2	7798	9	Y	7089	7013 1	205
*09	117960	X	105936	-0-	-12024	-0-	174	1	99554	2	Y	5644	5662 1	187
							6208	9						
*10	121892	X	100743	-0-	-21149	-0-	7394	1	88125	2	Y	4749	4733 1	203
							5224	9						
*11	117960	X	99478	-0-	-18482	-0-	5510	1	88574	2	Y	4904	4882 1	225
							5394	9						
*12	0		70152	-0-	70152	70152	5664	1	60187	2	Y	3910	3907 1	228
							4301	9						
*01	0		62944	-0-	62944	133096	2022	1	57374	2	Y	3225	3261 1	192
							3548	9						

TALL CITY OPERATIONS III LLC				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			391
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			391
10	14B2	EXT	2639	-0-	2639	2639	2578	3	61	9	N	55	17 8	429
11	14B2	EXT	554	-0-	554	3193	545	3	9	9	N	8	8 8	429
12	14B2	EXT	1055	-0-	1055	4248	1045	3	2	4	N	7	7 8	429
							8	9						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4248					N	NO RPT		429

ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301
08	53196	X	29062	-0-	-24134	-0-	27540	3	1522	9	N	1384	1113 1	705
09	51480	X	1210	-0-	-50270	-0-	1182	3	4	4	N	22	190 1	537
							24	9						
10	52328	X	20978	-0-	-31350	-0-	20004	3	974	9	N	885	390 1	1012
11	49740	X	30492	-0-	-19248	-0-	27776	3	39	4	N	2434	2803 1	636
							2677	9						
12	0		28002	-0-	28002	28002	25939	3	113	4	N	1773	1314 1	1089
							1950	9						
01	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					N	NO RPT		1089

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518												
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970				
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
08	36208 X	27352	-0-	-8856	-0-	24701	3	1284	4	N	1243	1253	0	284
09	35040 X	27039	-0-	-8001	-0-	1367	9	18588	3	N	1069	1100	0	249
10	0	30679	-0-	30679	30679	1176	9	23377	3	N	1228	1067	0	397
*11	62298 X	31619	-0-	-30679	-0-	1351	9	29919	3	N	1273	1342	0	326
12	0	31202	-0-	31202	31202	1400	9	29906	3	N	1082	1163	0	243
01	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	3271	1190	9			N	NO RPT			243

TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915				
08	49724 X	43522	-0-	-6202	-0-	40474	3	3048	9	Y	2771	2774	0	77
09	43440 X	41379	-0-	-2061	-0-	38471	3	2908	9	Y	2644	2605	0	109
10	44888 X	42409	-0-	-2479	-0-	39479	3	2930	9	Y	2664	2643	0	110
11	42240 X	41508	-0-	-732	-0-	38767	3	2741	9	Y	2492	2520	0	78
12	0	42061	-0-	42061	42061	39327	3	2734	9	Y	2485	2443	0	116
01	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT			116

TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071				
08	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	10776	3	43	4	Y	7033	7021	0	203
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	7736	9	10706	3	Y	6886	6898	0	161
10	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	7575	9	12533	3	Y	7764	7511	0	316
*11	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	8540	9	12819	3	Y	6966	7040	0	220
12	0	19503	-0-	19503	19503	12491	3	224	4	Y	6171	6099	0	275
01	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	7568	6788	9			Y	NO RPT			275

CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 02/07/2022				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002				
08	11129 X	8568	-0-	-2561	-0-	6574	3	107	4	N	1715	1558	1	348
09	18450 X	3117	-0-	-15333	-0-	1887	9	2972	3	N	132	180	1	299
10	19065 X	4526	-0-	-14539	-0-	2450	3	76	9	N	69	174	1	190
11	18450 X	9743	-0-	-8707	-0-	3468	3	5831	4	N	404	1	8	593
12	0	7216	-0-	7216	7216	444	9	558	3	N	196	646	1	143
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	216	9			N	NO RPT			143

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		RRCID -> 285593		COMPL. DATE 08/02/2018				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324				
FLEMING 13		WELL #: 10H												
08	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	22440	3	1703	4	N	553	626	0	173
09	23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	608	9	22584	3	N	872	714	0	327
10	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	22393	3	1047	9	N	952	815	0	310
11	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	18825	3	46	4	N	552	625	0	237
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-	607	9			N	-0-			237
01	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-			237

PHANTOM (WOLFCAMP)															
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SANDHU STATE UNIT //CONT.// 875462															
WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709															
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
08	45601 X	41969	-0-	-3632	-0-	38485	3	1208	4	N	2069	2214	0		223
09	44130 X	40122	-0-	-4008	-0-	2276	9	37091	3	N	2011	1877	0	8 8	349
*10	45601 X	40616	-0-	-4985	-0-	2212	9	38381	3	N	2032	1971	0		410
11	70225 X	70225	-0-	-0-	-0-	30949	1	35365	2	N	3555	2078	1		1888
*12	43152 X	37538	-0-	-5614	-0-	3911	9	2034	1	N	1964	1874	1		1978
*01	41974 X	38295	-0-	-3679	-0-	2160	9	2078	1	N	1964	1874	1		1978
						2160	9								
THURMOND A137 ALLOC. A															
WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947															
08	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	25056	3	44	4	Y	3312	3390	0		187
09	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	3643	9	24870	3	Y	3530	3404	0	42 8	271
*10	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	3883	9	21114	3	Y	2671	2605	0		337
11	42060 X	42060	-0-	-0-	-0-	2938	9	11871	1	Y	4652	2628	1		2361
*12	36176 X	36176	-0-	-0-	-0-	5117	9	1189	1	Y	4652	2628	1		1920
*01	41603 X	41603	-0-	-0-	-0-	10368	5	1659	1	Y	2443	2032	1		2331
						10056	5	27201	2	Y					
								2687	9						
WESTWAY 2122															
WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532															
08	33232 X	19843	-0-	-13389	-0-	18964	3	879	9	N	799	1028	1		719
09	34260 X	22705	-0-	-11555	-0-	21626	3	1079	9	N	981	528	1	7 8	1165
*10	35402 X	31561	-0-	-3841	-0-	29882	3	33	4	N	1496	1445	1		1216
11	56137 X	56137	-0-	-0-	-0-	1646	9	33968	1	N	2753	1261	1		2708
*12	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	3028	9	1706	1	N	2753	1261	1		3051
*01	32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	540	5	1716	1	N	2753	1572	1		4232
						98	3	28124	2						
								3028	9						
THURMOND 132 ALLOC C															
WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167															
08	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	1392	1	14619	3	Y	2262	2307	0		128
09	21180 X	17023	-0-	-4157	-0-	28	4	1440	1	Y	1299	1312	0	15 8	100
*10	21886 X	8087	-0-	-13799	-0-	15	4	1488	1	Y	910	895	0		115
*11	21180 X	18256	-0-	-2924	-0-	4	4	15517	1	Y	2490				2605
*12	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-				-0-
*01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44		//CONT.//		71052 900	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240			
08		30008 X	28253	-0-	-1755	-0-	27179	2	1074	9	Y	976	983	0	37
09		28890 X	27514	-0-	-1376	-0-	19	1	25497	2	Y	934	936	0	35
							971	4	1027	9					
10		29853 X	29286	-0-	-567	-0-	743	1	20720	2	Y	935	933	0	37
							6794	4	1029	9					
11		28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	25500	2	2466	4	Y	910	879	0	68
							1001	9							
12		29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	26058	2	2319	4	Y	869	899	0	38
							956	9							
01		29295 X	28489	-0-	-806	-0-	27484	2	46	4	Y	872	869	0	41
							959	9							
		YORK STATE 33 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728	
08		37838 X	37838	-0-	-0-	-0-	35869	2	1969	9	Y	1790	1841	0	135
09		36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	25	1	34627	2	Y	1628	1645	0	118
							110	4	1791	9					
10		37107 X	34672	-0-	-2435	-0-	865	1	32017	2	Y	1595	1574	0	139
							35	4	1755	9					
11		36630 X	32256	-0-	-4374	-0-	30310	2	373	4	Y	1430	1435	0	134
							1573	9							
12		37851 X	31928	-0-	-5923	-0-	30333	2	43	4	Y	1411	1391	0	154
							1552	9							
01		37851 X	31906	-0-	-5945	-0-	30281	2	34	4	Y	1446	1456	0	144
							1591	9							
		WINKLER STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950	
08		55118 X	51053	-0-	-4065	-0-	46689	2	4364	9	Y	3967	4032	0	295
09		51600 X	49790	-0-	-1810	-0-	32	1	45512	2	Y	3728	3754	0	269
							145	4	4101	9					
10		51305 X	49652	-0-	-1653	-0-	1197	1	44274	2	Y	3758	3700	0	327
							47	4	4134	9					
11		49410 X	47645	-0-	-1765	-0-	43266	2	532	4	Y	3497	3497	0	327
							3847	9							
12		51460 X	49078	-0-	-2382	-0-	45047	2	64	4	Y	3606	3541	0	392
							3967	9							
01		51460 X	47873	-0-	-3587	-0-	43950	2	50	4	Y	3521	3561	0	352
							3873	9							
		EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #:		3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9872	- 18204	
08		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	35352	2	4567	9	Y	4152	4173	0	159
09		39097 X	39097	-0-	-0-	-0-	25	1	33436	2	Y	3966	3976	0	149
							1273	4	4363	9					
10		39831 X	39831	-0-	-0-	-0-	941	1	26239	2	Y	3679	3683	0	145
							8604	4	4047	9					
11		38654 X	38654	-0-	-0-	-0-	31584	2	3055	4	Y	3650	3522	0	273
							4015	9							
12		39250 X	39250	-0-	-0-	-0-	32444	2	2887	4	Y	3563	3682	0	154
							3919	9							
01		38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	34395	2	57	4	Y	3388	3382	0	160
							3727	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506															
E STORM STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193	- 15665				
M	O	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	BALANCE			
08		29100	X	29100	-0-	-0-	-0-		25837	2	3263	9	N	2966	2680	0	786
09		0		28329	-0-	28329	28329		18	1	25725	2	N	2351	2481	0	656
									2586	9							
10		0		29801	-0-	29801	58130		715	1	22877	2	N	2363	2326	0	693
									3610	4	2599	9					
11		0		24793	-0-	24793	82923		22620	2	2173	9	N	1975	1957	0	711
12		0		29752	-0-	29752	112675		27269	2	15	4	N	2244	2255	0	700
									2468	9							
01		0		31050	-0-	31050	143725		28262	2	389	4	N	2181	2170	0	711
									2399	9							

WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348				
08		34882	X	34882	-0-	-0-	-0-		31481	2	3401	9	Y	3092	3086	0	226
09		39877	X	39877	-0-	-0-	-0-		26	1	36648	2	Y	2805	2828	0	203
									117	4	3086	9					
10		40061	X	40061	-0-	-0-	-0-		976	1	36092	2	Y	2686	2655	0	234
									38	4	2955	9					
11		34878	X	34878	-0-	-0-	-0-		31882	2	392	4	Y	2367	2378	0	223
									2604	9							
12		41199	X	35707	-0-	-5492	-0-		33039	2	47	4	Y	2383	2346	0	260
									2621	9							
01		41199	X	34310	-0-	-6889	-0-		31643	2	36	4	Y	2392	2413	0	239
									2631	9							

MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959				
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			133
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			133
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			133
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			133
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			133
01		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				
08		35340	X	24858	-0-	-10482	-0-		21781	2	3077	9	Y	2797	2785	0	204
09		34200	X	25416	-0-	-8784	-0-		16	1	22004	2	Y	3024	3012	0	216
									70	4	3326	9					
10		26567	X	25061	-0-	-1506	-0-		572	1	21169	2	Y	2997	2952	0	261
									23	4	3297	9					
11		25710	X	24165	-0-	-1545	-0-		20773	2	255	4	Y	2852	2847	0	266
									3137	9							
12		26257	X	23154	-0-	-3103	-0-		20145	2	28	4	Y	2710	2679	0	297
									2981	9							
01		26257	X	22981	-0-	-3276	-0-		19970	2	23	4	Y	2716	2742	0	271
									2988	9							

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689				
08		36611	X	31040	-0-	-5571	-0-		27855	2	3185	9	Y	2895	2941	0	215
09		35100	X	30087	-0-	-5013	-0-		19	1	26928	2	Y	2776	2791	0	200
									86	4	3054	9					
10		36270	X	29878	-0-	-6392	-0-		705	1	26095	2	Y	2773	2732	0	241
									28	4	3050	9					
11		33420	X	26126	-0-	-7294	-0-		23189	2	285	4	Y	2411	2425	0	227
									2652	9							
12		33046	X	26554	-0-	-6492	-0-		23559	2	33	4	Y	2693	2629	0	291
									2962	9							
01		31093	X	27458	-0-	-3635	-0-		24272	2	28	4	Y	2871	2877	0	285
									3158	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	48512 X	48512	-0-	-0-	-0-	45517	2	2995	9	Y	2723	2775	0	203
09	49980 X	46808	-0-	-3172	-0-	31	1	43850	2	Y	2534	2554	0	183
10	51770 X	47127	-0-	-4643	-0-	140	4	2787	9					
11	50100 X	42155	-0-	-7945	-0-	1164	1	43055	2	Y	2602	2559	0	226
12	51770 X	41736	-0-	-10034	-0-	46	4	2862	9					
01	48515 X	37760	-0-	-10755	-0-	39821	2	490	4	Y	1676	1739	0	163
						1844	9							
						39501	2	56	4	Y	1981	1930	0	214
						2179	9							
						35109	2	40	4	Y	2374	2355	0	233
						2611	9							

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	-	17601	
08	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	15444	2	134	4	Y	4892	4999	0	66
09	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	5381	9	465	4	Y	6323	6318	0	71
10	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	18761	2	660	4	Y	6585	6566	0	90
11	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	6955	9	474	4	Y	5102	5106	0	86
12	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	21504	2	314	4	Y	7610	7570	0	126
01	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	7244	9	7423	9	Y	6748	6721	0	153
						16829	2							
						5612	9							
						23647	2							
						8371	9							
						26986	2							

HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	-	20560	
08	40517 X	36926	-0-	-3591	-0-	32637	2	284	4	Y	3641	3739	0	49
09	39540 X	34283	-0-	-5257	-0-	4005	9	730	4	Y	3700	3707	0	42
10	40858 X	30851	-0-	-10007	-0-	29483	2	813	4	Y	3237	3235	0	44
11	39540 X	11165	-0-	-28375	-0-	4070	9	250	4	Y	1848	1861	0	31
*12	36921 X	19900	-0-	-17021	-0-	26477	2	231	4	Y	2029	2026	0	34
01	36921 X	17522	-0-	-19399	-0-	3561	9	1373	9	Y	1248	1253	0	29
						8882	2							
						2033	9							
						17437	2							
						2232	9							
						16149	2							

EAST S JOHNSON 28		WELL #:		1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	-	15907	
08	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	23166	2	201	4	Y	2713	2782	0	37
09	25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	2984	9	532	4	Y	2788	2793	0	32
10	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	21481	2	665	4	Y	2889	2882	0	39
11	23460 X	13476	-0-	-9984	-0-	3067	9	326	4	Y	1432	1447	0	24
12	24242 X	5	-0-	-24237	-0-	21657	2							
01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-	3178	9							
						11575	2							
						1575	9							
						5	2			Y	-0-			24
										Y	-0-			24

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	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 -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683																
08		43090 X	37514	-0-	-5576	-0-	33561	2	3953	9	Y	3594	3627	0		266
09		41700 X	35326	-0-	-6374	-0-	23	1	31722	2	Y	3164	3200	0		230
10		43090 X	32609	-0-	-10481	-0-	101	4	3480	9						
11		0	34321	-0-	34321	34321	769	1	28444	2	Y	3060	3023	0		267
12		0	3630	-0-	3630	37951	30	4	3366	9						
01		0	-0-	-0-	-0-	37951	30550	2	376	4	Y	3086	3066	0		287
							3395	9								
							3540	2		5	4	Y	77	328	0	36
							85	9								36

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202																
08		17546 X	16750	-0-	-796	-0-	13847	2	120	4	Y	2530	2591	0		34
09		19080 X	15533	-0-	-3547	-0-	2783	9								
10		19716 X	18747	-0-	-969	-0-	12371	2	306	4	Y	2596	2601	0		29
11		19080 X	14663	-0-	-4417	-0-	2856	9								
12		20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	15230	2	467	4	Y	2773	2764	0		38
01		18755 X	16687	-0-	-2068	-0-	3050	9								
							11633	2	328	4	Y	2456	2453	0		41
							2702	9								
							16684	2	221	4	Y	2887	2880	0		48
							3176	9								
							14059	2	2628	9	Y	2389	2383	0		54

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065																
08		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	8142	2	71	4	Y	2171	2222	0		29
09		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	2388	9								
10		15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	8711	2	216	4	Y	2095	2100	0		24
*11		16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	2305	9								
12		0	17755	-0-	17755	17755	12394	2	380	4	Y	2283	2276	0		31
01		0	19811	-0-	19811	37566	2511	9								
							13536	2	381	4	Y	2057	2053	0		35
							2263	9								
							15074	2	200	4	Y	2255	2252	0		38
							2481	9								
							17565	2	2246	9	Y	2042	2034	0		46

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC TEA TIME STATE WEST				//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	595 1	60169 2	Y	10929	10939	0			372
							771 4	12022 9							
*03		86521 X	86521	-0-	-0-	-0-	2724 1	66489 2	Y	11002	10972	0			402
							5206 4	12102 9							
*04		80588 X	80588	-0-	-0-	-0-	6042 1	61289 2	Y	9501	9602	0			301
							2806 4	10451 9							
*05		80903 X	80903	-0-	-0-	-0-	11789 1	59131 2	Y	9075	9069	0			307
							9983 9								
*06		76625 X	76625	-0-	-0-	-0-	67698 2	8927 9	Y	8115	8109	0			313
*07		75865 X	75865	-0-	-0-	-0-	3205 1	64239 2	Y	7655	7635	0			333
							8421 9								
*08		71974 X	71974	-0-	-0-	-0-	64349 2	7625 9	Y	6932	6999	0			266
*09		66924 X	66924	-0-	-0-	-0-	43 1	57796 2	Y	6258	6288	0			236
							2201 4	6884 9							
*10		66354 X	66354	-0-	-0-	-0-	1582 1	44106 2	Y	5639	5652	0			223
							14463 4	6203 9							
*11		62391 X	62391	-0-	-0-	-0-	51446 2	4975 4	Y	5427	5244	0			406
							5970 9								
*12		61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	51733 2	4603 4	Y	5086	5272	0			220
							5595 9								
01		0	55367	-0-	55367	55367	50597 2	84 4	Y	4260	4277	0			203
							4686 9								

TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 9930 - 16902					
08		72106 X	65128	-0-	-6978	-0-	56647 2	8481 9	Y	7710	7801	0			297
09		69780 X	61655	-0-	-8125	-0-	38 1	51736 2	Y	7192	7219	0			270
							1970 4	7911 9							
10		72106 X	61873	-0-	-10233	-0-	1437 1	40072 2	Y	6566	6576	0			260
							13141 4	7223 9							
11		69780 X	59542	-0-	-10238	-0-	47811 2	4624 4	Y	6461	6238	0			483
							7107 9								
*12		72106 X	58338	-0-	-13768	-0-	47522 2	4229 4	Y	5988	6211	0			260
							6587 9								
01		65131 X	51816	-0-	-13315	-0-	46249 2	77 4	Y	4991	5013	0			238
							5490 9								

WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7				WELL #:	900327 1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 3405 - 5130					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				WELL #:	942623 5H	RRCID -> 282460	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF. 11251 - 16113					
08		26319 X	13717	-0-	-12602	-0-	11070 3	234 4	Y	2194	2227	1	38	8	413
							2413 9								
09		23490 X	14570	-0-	-8920	-0-	12324 3	17 4	Y	2026	1995	1	72	8	372
							2229 9								
10		24273 X	17786	-0-	-6487	-0-	15349 3	2437 9	Y	2215	2089	1	85	8	413
11		0	14820	-0-	14820	14820	12311 3	336 4	Y	1975	1772	1	73	8	543
							2173 9								
*12		31527 X	16707	-0-	-14820	-0-	14896 3	8 4	Y	1639	1359	1	87	8	736
							1803 9								
01		0	18139	-0-	18139	18139	15633 3	2506 9	Y	2278	2440	1	72	8	502

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708			
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	* C	EOM BALANCE	
08	15965 X	15602	-0-	-363	-0-	1002	1 12746 3	Y	1677	1632	0 47 8	45	
09	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	980	1 14053 3	Y	2116	1989	0 87 8	85	
10	15841 X	11517	-0-	-4324	-0-	2328	1 9247 3	Y	1145	1092	0 57 8	81	
11	0	14155	-0-	14155	14155	1067	1 11519 3	Y	1426	1353	0 73 8	81	
*12	25874 X	11719	-0-	-14155	-0-	1569	1 9558 3	Y	1109	1063	0 61 8	66	
01	0	13767	-0-	13767	13767	1045	1 10938 3	Y	1622	1544	0 55 8	89	

COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821			
08	13392 X	12281	-0-	-1111	-0-	767	1 9760 3	Y	1543	1506	0 36 8	41	
09	12960 X	12187	-0-	-773	-0-	57	1 1697 9	Y	988	926	0 64 8	39	
10	11625 X	9025	-0-	-2600	-0-	723	1 10377 3	Y	1188	1099	0 43 8	85	
11	0	9318	-0-	9318	9318	1087	1 6956 3	Y	1502	1456	0 44 8	87	
*12	16740 X	7422	-0-	-9318	-0-	759	1 1307 9	Y	1219	1196	0 36 8	74	
01	0	9960	-0-	9960	9960	645	1 5512 3	Y	1468	1423	0 38 8	81	

COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840			
08	18538 X	14283	-0-	-4255	-0-	644	1 12124 3	Y	1372	1307	0 43 8	89	
09	17940 X	13922	-0-	-4018	-0-	6	1 1509 9	Y	1341	1277	0 72 8	81	
10	18538 X	16170	-0-	-2368	-0-	576	1 11871 3	Y	1195	1123	0 82 8	71	
11	0	11377	-0-	11377	11377	1475	1 14201 3	Y	1284	1179	0 58 8	118	
*12	30320 X	18943	-0-	-11377	-0-	654	1 1412 9	Y	1896	1768	0 98 8	148	
01	0	20786	-0-	20786	20786	1315	1 16679 3	Y	2792	2650	0 81 8	209	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	17464	-0-	17464	17464	373 1	12380 3	203 4	4508 9	Y	4098	3882 0	65 8			756
*03	21346 X	3882	-0-	-17464	-0-	77 1	2697 3	6 4	1102 9	Y	1002	1322 0	16 8			420
*04	36030 X	20696	-0-	-15334	-0-	424 1	15133 3	61 4	5078 9	Y	4616	4127 0	96 8			813
*05	37231 X	31927	-0-	-5304	-0-	715 1	24472 3	33 4	6707 9	Y	6097	6191 0	146 8			573
*06	24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	549 1	18738 3	17 4	5055 9	Y	4595	4460 0	60 8			648
*07	27720 X	27720	-0-	-0-	-0-	660 1	21194 3	5866 9		Y	5333	5668 0	58 8			255
*08	31217 X	26617	-0-	-4600	-0-	600 1	20421 3	5596 9		Y	5087	4907 0	79 8			356
*09	30210 X	27751	-0-	-2459	-0-	616 1	21574 3	5561 9		Y	5055	4919 0	107 8			385
*10	31217 X	24202	-0-	-7015	-0-	557 1	18394 3	63 4	5188 9	Y	4716	4679 0	117 8			305
*11	26100 X	12355	-0-	-13745	-0-	253 1	8678 3	188 4	3236 9	Y	2942	2778 0	57 8			412
12	26970 X	20995	-0-	-5975	-0-	422 1	14830 3	269 4	5474 9	Y	4976	4883 0	107 8			398
*01	26102 X	18539	-0-	-7563	-0-	537 1	13444 3	224 4	4334 9	Y	3940	3901 0	85 8			352

FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227						
*02	DLQ G-10	8725	-0-	8725	8725	224 1	7516 3	325 4	660 9	Y	600	796 0	41 8			232
*03	23000 X	14275	-0-	-8725	-0-	367 1	12890 3	46 4	972 9	Y	884	673 0	64 8			379
*04	20250 X	13731	-0-	-6519	-0-	352 1	12558 3	18 4	803 9	Y	730	762 0	89 8			258
*05	20925 X	14072	-0-	-6853	-0-	360 1	12301 3	16 4	1395 9	Y	1268	1311 0	76 8			139
*06	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	408 1	13933 3	11 4	1803 9	Y	1639	1584 0	44 8			150
*07	14012 X	12910	-0-	-1102	-0-	354 1	11346 3	1210 9		Y	1100	1114 0	33 8			103
*08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	451 1	15392 3	1700 9		Y	1545	1435 0	58 8			155
*09	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	508 1	17752 3	1868 9		Y	1698	1638 0	88 8			127
*10	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	520 1	17259 3	59 4	1863 9	Y	1694	1465 0	108 8			248
*11	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	454 1	15549 3	336 4	1885 9	Y	1714	1698 0	93 8			171
*12	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	470 1	16461 3	298 4	2313 9	Y	2103	1868 0	118 8			288
*01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	705 1	17681 3	295 4	2423 9	Y	2203	2111 0	110 8			270

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID -> 283403	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 11341	PERF.11402	-		19114		
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
08	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1933 1	6706 3	2683	Y	2631	0	30 8	134
						49 4	2951 9						
09	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	3328 1	16619 3	4396	Y	4225	0	116 8	189
						55 4	4836 9						
10	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	2856 1	20522 3	4342	Y	4197	0	129 8	205
						4776 9							
11	0	29814	-0-	29814	29814	2829 1	22100 3	4304	Y	4233	0	145 8	131
						151 4	4734 9						
*12	56088 X	26274	-0-	-29814	-0-	2660 1	18530 3	4415	Y	4237	0	125 8	184
						227 4	4857 9						
01	0	17265	-0-	17265	17265	1138 1	12504 3	3248	Y	3255	0	63 8	114
						50 4	3573 9						

LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID -> 283418	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11867	-		19411		
08	22506 X	21692	-0-	-814	-0-	519 1	17305 3	3398	Y	3297	0	61 8	97
						130 4	3738 9						
09	21780 X	19686	-0-	-2094	-0-	623 1	15499 3	3240	Y	3063	0	93 8	181
						3564 9							
10	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	494 1	16124 3	3391	Y	3432	0	91 8	49
						3730 9							
11	0	18570	-0-	18570	18570	451 1	15440 3	2423	Y	2326	0	92 8	54
						14 4	2665 9						
*12	36066 X	17496	-0-	-18570	-0-	432 1	14681 3	2166	Y	2084	0	88 8	48
						2383 9							
01	0	17121	-0-	17121	17121	248 1	14370 3	2275	Y	2205	0	67 8	51
						2503 9							

LINDSAY 10-15B		WELL #:		15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11669	-		19213		
08	29729 X	28035	-0-	-1694	-0-	730 1	24336 3	2699	Y	2592	0	85 8	76
						2969 9							
09	28770 X	25701	-0-	-3069	-0-	890 1	22142 3	2426	Y	2237	0	133 8	132
						2669 9							
10	27404 X	26995	-0-	-409	-0-	705 1	23003 3	2988	Y	2948	0	130 8	42
						3287 9							
11	0	22838	-0-	22838	22838	572 1	19580 3	2442	Y	2314	0	116 8	54
						2686 9							
*12	46936 X	24098	-0-	-22838	-0-	612 1	20816 3	2427	Y	2303	0	125 8	53
						2670 9							
01	0	23074	-0-	23074	23074	344 1	19917 3	2557	Y	2460	0	93 8	57
						2813 9							

LINDSAY 10-15D		WELL #:		17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 11441	PERF.11928	-		19310		
08	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	2538 1	16572 3	2327	Y	2225	0	65 8	161
						2560 9							
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	2596 1	17966 3	2022	Y	1902	0	119 8	162
						2224 9							
10	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2562 1	16910 3	2522	Y	2468	0	107 8	109
						2774 9							
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2025 1	15555 3	2146	Y	2036	0	94 8	125
						2361 9							
*12	21452 X	19034	-0-	-2418	-0-	707 1	16025 3	2093	Y	2039	0	98 8	81
						2302 9							
01	0	19423	-0-	19423	19423	686 1	16181 3	2324	Y	2183	0	77 8	145
						2556 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	-	15400
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		
08		21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	19341 3	77 4	Y	2166	2010 0	66 8	137	
09		21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	2383 9							
10		21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	19616 3	1846 9	Y	1678	1550 0	114 8	151	
11		0	21026	-0-	21026	21026	19272 3	2302 9	Y	2093	1856 0	106 8	282	
*12		41872 X	20846	-0-	-21026	-0-	18739 3	56 4	Y	2028	1684 0	109 8	517	
01		0	20753	-0-	20753	20753	2231 9							
							18258 3	2588 9	Y	2353	2453 0	107 8	310	
							18401 3	2352 9	Y	2138	1930 0	84 8	434	

RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	-	15077
08		9052 X	8616	-0-	-436	-0-	177 1	6987 3	Y	1320	1324 0	24 8	45	
09		8760 X	8260	-0-	-500	-0-	1452 9							
10		9052 X	8353	-0-	-699	-0-	173 1	6866 3	Y	1110	1069 0	41 8	45	
11		0	7735	-0-	7735	7735	1221 9							
*12		16840 X	9105	-0-	-7735	-0-	189 1	6807 3	Y	1234	1207 0	39 8	33	
01		0	7598	-0-	7598	7598	1357 9							
							184 1	6189 3	Y	1238	1158 0	37 8	76	
							1362 9							
							211 1	7504 3	Y	1264	1215 0	45 8	80	
							1390 9							
							97 1	6316 3	Y	1077	976 0	29 8	152	
							1185 9							

RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	-	15216
08		13206 X	11615	-0-	-1591	-0-	238 1	9442 3	Y	1601	1606 0	34 8	55	
09		12780 X	11589	-0-	-1191	-0-	174 4	1761 9						
10		13206 X	11125	-0-	-2081	-0-	245 1	9712 3	Y	1398	1338 0	58 8	57	
11		0	8375	-0-	8375	8375	94 4	1538 9						
*12		18086 X	9711	-0-	-8375	-0-	254 1	9191 3	Y	1527	1491 0	52 8	41	
01		0	10116	-0-	10116	10116	1680 9							
							205 1	6899 3	Y	1155	1084 0	41 8	71	
							1271 9							
							228 1	8119 3	Y	1240	1184 0	49 8	78	
							1364 9							
							130 1	8414 3	Y	1429	1267 0	39 8	201	
							1572 9							

RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831	-	15201
08		7998 X	5910	-0-	-2088	-0-	131 1	5191 3	Y	503	491 0	18 8	17	
09		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	35 4	553 9						
10		7254 X	7154	-0-	-100	-0-	169 1	6717 3	Y	302	268 0	40 8	11	
11		0	7180	-0-	7180	7180	10 4	332 9						
*12		14304 X	7124	-0-	-7180	-0-	181 1	6552 3	Y	362	327 0	37 8	9	
01		0	2613	-0-	2613	2613	23 4	398 9						
							194 1	6539 3	Y	395	342 0	39 8	23	
							12 4	435 9						
							177 1	6303 3	Y	342	306 0	39 8	20	
							268 4	376 9						
							39 1	2516 3	Y	38	42 0	12 8	4	
							16 4	42 9						

COVINGTON 46		WELL #:			RRCID ->	283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936	-	15588
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//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) 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		
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	173 1	6869 3	Y	1241	1237 0	24 8	42	
						1365 9							
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	164 1	6516 3	Y	953	917 0	39 8	39	
						1048 9							
10	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	124 1	4475 3	Y	1014	1000 0	25 8	28	
						1115 9							
11	0	6901	-0-	6901	6901	168 1	5634 3	Y	999	932 0	34 8	61	
						1099 9							
*12	14092 X	7191	-0-	-6901	-0-	168 1	5959 3	Y	967	931 0	36 8	61	
						1064 9							
01	0	9035	-0-	9035	9035	117 1	7593 3	Y	1180	1040 0	35 8	166	
						27 4	1298 9						

MEDICINE BOW 56-1-1			WELL #: 1H		RRCID -> 283520	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #: 6H		RRCID -> 283551	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11091	- 17745			
08	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	2977 1	29751 3	Y	3938	3948 0		196
						526 4	4332 9					
09	37518 X	37518	-0-	-0-	-0-	2843 1	29330 3	Y	4760	4714 0		242
						109 4	5236 9					
10	0	30467	-0-	30467	30467	2090 1	20257 3	Y	4695	4510 0		427
						2955 4	5165 9					
*11	58389 X	27922	-0-	-30467	-0-	631 1	20731 3	Y	3874	3877 0		424
						2299 4	4261 9					
*12	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	465 1	11152 3	Y	2463	2652 0		235
						1837 4	2709 9					
01	0	13087	-0-	13087	13087	738 1	9276 3	Y	1339	1504 0		70
						1600 4	1473 9					

LINDSAY 10-15E			WELL #: 18H		RRCID -> 283567	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11535	PERF.12094	- 19556			
08	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1663 1	10863 3	Y	1335	1302 0	43 8	92
						1469 9						
09	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1682 1	11643 3	Y	1141	1065 0	77 8	91
						1255 9						
10	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1827 1	12063 3	Y	1507	1458 0	76 8	64
						1658 9						
11	13170 X	11561	-0-	-1609	-0-	1191 1	9153 3	Y	1106	1051 0	55 8	64
						1217 9						
*12	13702 X	11759	-0-	-1943	-0-	444 1	10055 3	Y	1145	1104 0	61 8	44
						1260 9						
01	0	13436	-0-	13436	13436	478 1	11277 3	Y	1528	1423 0	54 8	95
						1681 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30783 X	23893	-0-	-6890	-0-	777 1	18002 3	12 4	5102 9	Y	4638	4487 0	64 8			241
09	29790 X	26167	-0-	-3623	-0-	805 1	19778 3	5584 9		Y	5076	4959 0	119 8			239
10	30783 X	25468	-0-	-5315	-0-	818 1	20042 3	4608 9		Y	4189	4243 0	115 8			70
11	0	24787	-0-	24787	24787	691 1	20520 3	3576 9		Y	3251	3014 0	122 8			185
*12	48721 X	23934	-0-	-24787	-0-	229 1	20253 3	23 4	3429 9	Y	3117	2956 0	120 8			226
01	0	23480	-0-	23480	23480	21 1	20133 3	3326 9		Y	3024	2953 0	92 8			205
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132						
08	74555 X	56682	-0-	-17873	-0-	2157 1	49942 3	280 4	4303 9	Y	3912	3696 0	177 8			196
09	72150 X	63973	-0-	-8177	-0-	2303 1	56595 3	5075 9		Y	4614	4263 0	341 8			206
10	60429 X	60429	-0-	-0-	-0-	2174 1	53305 3	4950 9		Y	4500	4329 0	305 8			72
11	0	68953	-0-	68953	68953	1998 1	59376 3	244 4	7335 9	Y	6668	6012 0	355 8			373
*12	134132 X	65179	-0-	-68953	-0-	620 1	54699 3	2972 4	6888 9	Y	6262	5849 0	339 8			447
01	0	62352	-0-	62352	62352	56 1	54837 3	336 4	7123 9	Y	6475	6235 0	252 8			435
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806						
08	20801 X	6213	-0-	-14588	-0-	215 1	4987 3	213 4	798 9	Y	725	729 0	18 8			37
09	19650 X	3167	-0-	-16483	-0-	99 1	2445 3	7 4	616 9	Y	560	556 0	15 8			26
10	8339 X	3924	-0-	-4415	-0-	96 1	2354 3	64 4	1410 9	Y	1282	1272 0	14 8			22
11	0	3545	-0-	3545	3545	58 1	1708 3	819 4	960 9	Y	873	829 0	15 8			51
*12	8339 X	3968	-0-	-4371	-0-	9 1	770 3	2291 4	898 9	Y	816	789 0	18 8			60
01	0	2090	-0-	2090	2090	1 1	1423 3	62 4	604 9	Y	549	564 0	7 8			38
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202						
08	27218 X	9699	-0-	-17519	-0-	318 1	7361 3	2020 9		Y	1836	1797 0	26 8			95
09	26250 X	11347	-0-	-14903	-0-	380 1	9347 3	1620 9		Y	1473	1444 0	56 8			68
10	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	367 1	8989 3	3 4	1656 9	Y	1505	1496 0	52 8			25
11	0	11299	-0-	11299	11299	313 1	9296 3	1690 9		Y	1536	1418 0	56 8			87
*12	23445 X	12146	-0-	-11299	-0-	112 1	9893 3	4 4	2137 9	Y	1943	1830 0	58 8			142
01	0	13066	-0-	13066	13066	11 1	10936 3	5 4	2114 9	Y	1922	1883 0	50 8			131

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017			TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170			
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
08	33325 X	26892	-0-	-6433	-0-	961 1	22247 3	Y	2994	2909 0	80 8	153
						391 4	3293 9					
09	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	1011 1	24858 3	Y	3189	3046 0	150 8	146
						3508 9						
10	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1256 1	30800 3	Y	4116	4017 0	177 8	68
						4528 9						
11	0	34407	-0-	34407	34407	985 1	29274 3	Y	3751	3433 0	175 8	211
						22 4	4126 9					
*12	63770 X	29363	-0-	-34407	-0-	276 1	24362 3	Y	3016	2859 0	152 8	216
						1407 4	3318 9					
01	0	32153	-0-	32153	32153	28 1	27783 3	Y	3705	3542 0	129 8	250
						266 4	4076 9					
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017			TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602			
*02	DLQ G-10	16425	-0-	16425	16425	1248 1	12795 3	Y	1992	1958 0	64 8	355
						191 4	2191 9					
*03	35504 X	19079	-0-	-16425	-0-	1456 1	15010 3	Y	2345	2272 0	75 8	353
						33 4	2580 9					
*04	21840 X	17587	-0-	-4253	-0-	1344 1	13891 3	Y	2117	2007 0	99 8	364
						23 4	2329 9					
*05	22568 X	14075	-0-	-8493	-0-	1100 1	11163 3	Y	1630	1634 0	71 8	289
						19 4	1793 9					
*06	17190 X	12357	-0-	-4833	-0-	845 1	10395 3	Y	993	953 0	33 8	296
						25 4	1092 9					
*07	17763 X	13665	-0-	-4098	-0-	934 1	11166 3	Y	1423	1492 0	31 8	196
						1565 9						
*08	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1394 1	18872 3	Y	2436	2276 0	70 8	286
						2680 9						
*09	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	1485 1	18778 3	Y	2468	2381 0	94 8	279
						2715 9						
*10	12989 X	11984	-0-	-1005	-0-	915 1	9591 3	Y	1314	1307 0	66 8	220
						33 4	1445 9					
*11	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-			Y	5	220 0	5 8	-0-
12	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-			Y	-0-			-0-
*01	20584 X	16113	-0-	-4471	-0-	531 1	13305 3	Y	1868	1469 0	78 8	321
						222 4	2055 9					
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269						
M	O	GAS PROD	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
08	22413 X	16489	-0-	-5924	-0-	420	1	13991	3	Y	1683	1636	0	50	8	48
						227	4	1851	9							
09	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
10	21824 X	20925	-0-	-899	-0-	559	1	18240	3	Y	1933	1802	0	104	8	27
						2126	9									
11	0	23604	-0-	23604	23604	594	1	20307	3	Y	2452	2304	0	121	8	54
						6	4	2697	9							
*12	47031 X	23427	-0-	-23604	-0-	600	1	20414	3	Y	2191	2074	0	123	8	48
						3	4	2410	9							
01	0	25509	-0-	25509	25509	380	1	21989	3	Y	2849	2732	0	102	8	63
						6	4	3134	9							
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886						
08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	776	1	14568	3	Y	1781	1714	0	52	8	116
						27	4	1959	9							
09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	718	1	14841	3	Y	1410	1352	0	90	8	84
						1551	9									
10	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	630	1	13712	3	Y	2457	2310	0	79	8	152
						2703	9									
11	0	16807	-0-	16807	16807	14541	3	2266	9	Y	2060	1937	0	84	8	191
*12	33841 X	17034	-0-	-16807	-0-	149	1	14003	3	Y	2593	2494	0	83	8	207
						30	4	2852	9							
01	0	17967	-0-	17967	17967	15053	3	2914	9	Y	2649	2588	0	69	8	199
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893						
08	51799 X	51799	-0-	-0-	-0-	49467	3	2332	9	Y	2120	2539	1			427
09	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-	47500	3	2740	9	Y	2491	2354	1			564
*10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	48435	3	2152	9	Y	1956	2045	1			475
11	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	44908	3	2620	9	Y	2382	2433	1			424
12	44237 X	38221	-0-	-6016	-0-	36675	3	1546	9	Y	1405	1508	1			321
01	44237 X	213	-0-	-44024	-0-	213	3			Y	-0-					321
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481						
08	18972 X	16425	-0-	-2547	-0-	1311	1	13105	3	Y	1616	1598	0			80
						231	4	1778	9							
09	18360 X	14244	-0-	-4116	-0-	1124	1	11596	3	Y	1346	1358	0			68
						43	4	1481	9							
10	0	7785	-0-	7785	7785	601	1	5830	3	Y	563	580	0			51
						735	4	619	9							
*11	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-	251	1	6014	3	Y	17	66	0			2
*12	16430 X	9061	-0-	-7369	-0-	989	4	1807	9	Y	1643	1488	0			157
						1075	1	13525	3	Y	4044	3990	0			211
01	0	21381	-0-	21381	21381	2333	4	4448	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	7123	-0-	7123	7123	611 1	5121 3	37 4	1354 9	Y	1231	1217 0	46 8		160	
*03	DLQ G-10	8338	-0-	8338	15461	582 1	5739 3	13 4	2004 9	Y	1822	1815 0	51 8		116	
*04	DLQ G-10	8962	-0-	8962	24423	569 1	6426 3	1967 9		Y	1788	1693 0	54 8		157	
*05	DLQ G-10	8051	-0-	8051	32474	599 1	5985 3	1467 9		Y	1334	1323 0	43 8		125	
*06	37860 X	5386	-0-	-32474	-0-	547 1	3903 3	936 9		Y	851	905 0	21 8		50	
*07	9269 X	3315	-0-	-5954	-0-	679 1	1103 3	1533 9		Y	1394	1349 0	5 8		90	
*08	7843 X	3898	-0-	-3945	-0-	617 1	1545 3	58 4	1678 9	Y	1525	1515 0	8 8		92	
*09	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	620 1	3905 3	3 4	1861 9	Y	1692	1653 0	26 8		105	
*10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	645 1	7209 3	1617 9		Y	1470	1414 0	43 8		118	
*11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	678 1	6094 3	1242 9		Y	1129	1089 0	39 8		119	
*12	6603 X	6463	-0-	-140	-0-	524 1	4949 3	5 4	985 9	Y	895	859 0	32 8		123	
*01	7843 X	7309	-0-	-534	-0-	605 1	5310 3	83 4	1311 9	Y	1192	1106 0	28 8		181	

RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046					
08	9176 X	7593	-0-	-1583	-0-	147 1	5837 3	63 4	1546 9	Y	1405	1415 0	21 8		48
09	8610 X	1533	-0-	-7077	-0-	33 1	1325 3	13 4	162 9	Y	147	181 0	8 8		6
10	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	93 1	3372 3	2 4	861 9	Y	783	749 0	19 8		21
11	0	3166	-0-	3166	3166	71 1	2382 3	21 4	692 9	Y	629	597 0	14 8		39
*12	7595 X	4157	-0-	-3438	-0-	95 1	3368 3	37 4	657 9	Y	597	578 0	20 8		38
01	0	6427	-0-	6427	6427	81 1	5288 3	139 4	919 9	Y	835	731 0	25 8		117

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269					
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	286 1	11358 3	187 9		Y	170	154 0	40 8		5
09	11130 X	9100	-0-	-2030	-0-	198 1	7883 3	1019 9		Y	926	847 0	47 8		37
10	11501 X	10720	-0-	-781	-0-	252 1	9107 3	1361 9		Y	1237	1189 0	52 8		33
11	0	7551	-0-	7551	7551	181 1	6104 3	1266 9		Y	1151	1077 0	36 8		71
*12	16453 X	8902	-0-	-7551	-0-	208 1	7372 3	21 4	1301 9	Y	1183	1135 0	44 8		75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75 0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	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
08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	767 1	9810 3	Y	1525	1479 0	36 8	81
						67 4	1678 9					
09	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1031 1	12727 3	Y	1797	1728 0	80 8	70
						6 4	1977 9					
10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14436 3	1926 9	Y	1751	1634 0	80 8	107
11	0	16493	-0-	16493	16493	14626 3	1867 9	Y	1697	1591 0	85 8	128
*12	30737 X	14244	-0-	-16493	-0-	13008 3	1236 9	Y	1124	1080 0	76 8	96
01	0	14157	-0-	14157	14157	12862 3	1295 9	Y	1177	1070 0	59 8	144

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018			TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018			TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540			
*02	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624	2563 1	984 3	Y	967	775 0	16 8	176
						13 4	1064 9					
*03	25251 X	20627	-0-	-4624	-0-	3180 1	13161 3	Y	3871	3543 0	77 8	427
						28 4	4258 9					
*04	28710 X	18417	-0-	-10293	-0-	1616 1	13324 3	Y	3144	3061 0	103 8	407
						19 4	3458 9					
*05	19034 X	18836	-0-	-198	-0-	1460 1	13828 3	Y	3209	3173 0	92 8	351
						18 4	3530 9					
*06	19560 X	18786	-0-	-774	-0-	1426 1	13696 3	Y	3321	3205 0	46 8	421
						11 4	3653 9					
*07	20212 X	19744	-0-	-468	-0-	1563 1	14745 3	Y	3124	3336 0	44 8	165
						3436 9						
*08	37544 X	37544	-0-	-0-	-0-	2966 1	31275 3	Y	3003	2902 0	121 8	145
						3303 9						
*09	48991 X	48991	-0-	-0-	-0-	3288 1	42019 3	Y	3349	3067 0	216 8	211
						3684 9						
*10	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	3373 1	39471 3	Y	3269	3019 0	262 8	199
						135 4	3596 9					
*11	35946 X	35946	-0-	-0-	-0-	2984 1	29461 3	Y	2604	2323 0	192 8	288
						637 4	2864 9					
12	45074 X	42047	-0-	-3027	-0-	3282 1	34668 3	Y	3153	2971 0	265 8	205
						629 4	3468 9					
*01	50604 X	50604	-0-	-0-	-0-	3967 1	42201 3	Y	3394	3118 0	274 8	207
						703 4	3733 9					

LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1576 1	5468 3	Y 1802	1788 0 24 8 90
09	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1982 9	7542 3	Y 1521	1493 0 53 8 65
10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	1510 1	8524 3	Y 1860	1783 0 54 8 88
11	0	9957	-0-	9957	9957	1673 9	7028 3	Y 1845	1830 0 46 8 57
*12	21191 X	11234	-0-	-9957	-0-	1187 1	8196 3	Y 1687	1619 0 55 8 70
01	0	10820	-0-	10820	10820	2046 9	8319 3	Y 1586	1559 0 42 8 55
						899 1			
						2030 9			
						1176 1			
						6 4			
						756 1			
						1745 9			

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 2H		RRCID -> 283901		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 1HR		RRCID -> 283912		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

BIG HORN 56-1-45		WELL #: 1H		RRCID -> 283925		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

BIG HORN 56-1-29		WELL #: 1H		RRCID -> 283926		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #: 1H		RRCID -> 283927		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16988 X	11724	-0-	-5264	-0-	262	1	10367	3	Y	995	985	0	36 8 33
09	16440 X	13437	-0-	-3003	-0-	1095	9							
10	16988 X	13744	-0-	-3244	-0-	300	1	11903	3	Y	1122	1039	0	71 8 45
11	0	5239	-0-	5239	5239	1234	9							
*12	13826 X	4442	-0-	-9384	-0-	333	1	12015	3	Y	1269	1212	0	68 8 34
01	0	2966	-0-	2966	2966	1396	9							
						137	1	4597	3	Y	459	438	0	28 8 27
						505	9							
						110	1	3912	3	Y	382	361	0	24 8 24
						420	9							
						40	1	2615	3	Y	283	256	0	12 8 39
						311	9							
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458				
08	21607 X	18887	-0-	-2720	-0-	645	1	13396	3	Y	4165	4153	0	12 8 -0-
09	20910 X	11656	-0-	-9254	-0-	264	4	4582	9					
10	21607 X	9523	-0-	-12084	-0-	526	1	6397	3	Y	3760	3720	0	40 8 -0-
11	19320 X	3903	-0-	-15417	-0-	597	4	4136	9					
*12	18941 X	536	-0-	-18405	-0-	521	1	5204	3	Y	3277	3209	0	68 8 -0-
*01	10869 X	5461	-0-	-5408	-0-	193	4	3605	9					
						465	1	1992	3	Y	1252	1206	0	46 8 -0-
						69	4	1377	9					
						162	1	218	3	Y	115	67	0	1 8 47
						29	4	127	9					
						507	1	3552	3	Y	1183	1005	0	6 8 219
						101	4	1301	9					
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557				
08	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	2933	1	29320	3	Y	3528	3537	0	175
09	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	518	4	3881	9					
10	0	34029	-0-	34029	34029	3049	1	31444	3	Y	3118	3135	0	158
*11	68266 X	34237	-0-	-34029	-0-	117	4	3430	9					
*12	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	2597	1	25174	3	Y	2521	2450	0	229
01	0	26933	-0-	26933	26933	3485	4	2773	9					
						836	1	27436	3	Y	2714	2646	0	297
						2980	4	2985	9					
						872	1	20911	3	Y	2385	2454	0	228
						3438	4	2624	9					
						1562	1	19655	3	Y	2114	2232	0	110
						3391	4	2325	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13950 X	10768	-0-	-3182	-0-	705	1	9005	3	Y	957	915	0	33 8	50
09	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	908	1	11217	3	Y	1305	1235	0	70 8	50
10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	14003	3	1595	9	Y	1450	1335	0	77 8	88
11	0	16197	-0-	16197	16197	14860	3	1337	9	Y	1215	1127	0	86 8	90
*12	31767 X	15570	-0-	-16197	-0-	14012	3	1558	9	Y	1416	1302	0	82 8	122
01	0	6210	-0-	6210	6210	5626	3	584	9	Y	531	562	0	26 8	65
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026					
08	38037 X	19672	-0-	-18365	-0-	221	1	17218	3	Y	2030	1958	0	59 8	23
09	36810 X	21459	-0-	-15351	-0-	2233	9	219	1	Y	2544	2423	0	108 8	36
10	24552 X	21969	-0-	-2583	-0-	2798	9	228	1	Y	2714	2622	0	105 8	23
11	0	22217	-0-	22217	22217	2985	9	229	1	Y	2996	2877	0	109 8	33
*12	43965 X	21748	-0-	-22217	-0-	3296	9	219	1	Y	3744	3612	0	103 8	62
01	0	15072	-0-	15072	15072	2	4	181	1	Y	1643	1619	0	61 8	25
						1807	9								
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093					
08	26505 X	13996	-0-	-12509	-0-	154	1	12053	3	Y	1626	1577	0	41 8	18
09	25650 X	17534	-0-	-8116	-0-	1789	9	177	1	Y	2246	2145	0	87 8	32
10	26505 X	18924	-0-	-7581	-0-	2471	9	195	1	Y	2485	2407	0	89 8	21
11	0	20934	-0-	20934	20934	2734	9	213	1	Y	2926	2813	0	102 8	32
*12	42358 X	21424	-0-	-20934	-0-	3219	9	229	1	Y	2769	2649	0	107 8	45
01	0	15531	-0-	15531	15531	3046	9	183	1	Y	1974	1928	0	61 8	30
						2171	9								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853					
08	9393 X	6975	-0-	-2418	-0-	558	1	5582	3	Y	669	692	0		33
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-	99	4	736	9	Y	-0-	33	0		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-				-0-
*12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0	4701	-0-	4701	4701	244	1	3070	3	Y	780	739	0		41
						529	4	858	9						
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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 #: 3H		RRCID -> 284211	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11957	- 19257								
08	15035 X	5173	-0-	-9862	-0-	1056 453	1 9	3664	3	Y	412	398	0	16	8	20
09	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-	1012 595	1 9	5055	3	Y	541	504	0	35	8	22
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	645 321	1 4	4630	3	Y	720	677	0	31	8	34
11	0	8024	-0-	8024	8024	784 1112	1 9	6128	3	Y	1011	974	0	40	8	31
*12	15969 X	7945	-0-	-8024	-0-	867 1041	1 9	6037	3	Y	946	898	0	40	8	39
01	0	11372	-0-	11372	11372	803 1746	1 9	8823	3	Y	1587	1527	0	44	8	55
LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11967	- 19049								
08	16120 X	1730	-0-	-14390	-0-	21 54	1 9	1655	3	Y	49	43	0	6	8	1
09	15600 X	1581	-0-	-14019	-0-	18 56	1 9	1507	3	Y	51	42	0	9	8	1
10	16120 X	5975	-0-	-10145	-0-	62 833	1 9	5080	3	Y	757	724	0	28	8	6
11	0	10730	-0-	10730	10730	112 26	1 4	9155	3	Y	1306	1244	0	54	8	14
*12	28469 X	17739	-0-	-10730	-0-	192 12	1 4	15257	3	Y	2071	1961	0	90	8	34
01	0	15045	-0-	15045	15045	180 1920	1 9	12945	3	Y	1745	1693	0	60	8	26
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H		RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568	PERF.12115	- 19415								
08	22630 X	5857	-0-	-16773	-0-	1135 782	1 9	3940	3	Y	711	679	0	17	8	35
09	21900 X	8217	-0-	-13683	-0-	1196 2	1 4	5966	3	Y	957	910	0	41	8	41
10	10199 X	9984	-0-	-215	-0-	1012 1698	1 9	7274	3	Y	1544	1466	0	46	8	73
11	0	10525	-0-	10525	10525	1004 2	1 4	7843	3	Y	1524	1500	0	51	8	46
*12	19488 X	8963	-0-	-10525	-0-	997 1021	1 9	6945	3	Y	928	890	0	46	8	38
01	0	10364	-0-	10364	10364	732 1581	1 9	8051	3	Y	1437	1385	0	40	8	50

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
*02	DLQ	G-10	22802	-0-	22802	22802	1367 1	19444 3	Y	1168	1056 0	145 8	61
							706 4	1285 9					
*03		52982 X	30180	-0-	-22802	-0-	1693 1	25877 3	Y	1473	1371 0	66 8	97
							990 4	1620 9					
*04		35580 X	27177	-0-	-8403	-0-	1558 1	23705 3	Y	1284	1238 0	62 8	81
							502 4	1412 9					
*05		33325 X	29543	-0-	-3782	-0-	1879 1	25244 3	Y	1403	1373 0	47 8	64
							877 4	1543 9					
*06		32250 X	28172	-0-	-4078	-0-	1944 1	24673 3	Y	1163	1144 0	47 8	36
							276 4	1279 9					
*07		32860 X	27045	-0-	-5815	-0-	1773 1	24042 3	Y	907	863 0	16 8	64
							232 4	998 9					
*08		34007 X	24967	-0-	-9040	-0-	1647 1	22068 3	Y	869	864 0	14 8	55
							296 4	956 9					
*09		32910 X	24163	-0-	-8747	-0-	1454 1	21725 3	Y	847	761 0	81 8	60
							52 4	932 9					
*10		34007 X	25664	-0-	-8343	-0-	1515 1	22234 3	Y	1083	982 0	119 8	42
							724 4	1191 9					
*11		33090 X	25803	-0-	-7287	-0-	1394 1	22871 3	Y	1181	1034 0	130 8	59
							239 4	1299 9					
		12	37944 X	-0-	-16816	-0-	1356 1	18054 3	Y	904	815 0	79 8	69
							724 4	994 9					
*01		32984 X	17392	-0-	-15592	-0-	1424 1	13882 3	Y	1188	1088 0	91 8	78
							779 4	1307 9					

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783				
*02	DLQ	G-10	11665	-0-	11665	11665	643 1	8727 3	Y	1961	1966 0	52 8	49
							138 4	2157 9					
*03		19756 X	8091	-0-	-11665	-0-	266 1	5801 3	Y	1491	1483 0	34 8	23
							384 4	1640 9					
*04		31650 X	14192	-0-	-17458	-0-	489 1	10786 3	Y	2426	2347 0	82 8	20
							248 4	2669 9					
*05		32705 X	13331	-0-	-19374	-0-	468 1	10350 3	Y	2145	2055 0	78 8	32
							153 4	2360 9					
*06		16110 X	15370	-0-	-740	-0-	558 1	12085 3	Y	2396	2369 0	42 8	17
							91 4	2636 9					
*07		32023 X	14218	-0-	-17805	-0-	522 1	11292 3	Y	2185	2142 0	40 8	20
							2404 9						
*08		32023 X	16404	-0-	-15619	-0-	592 1	12967 3	Y	2586	2523 0	58 8	25
							2845 9						
*09		32220 X	18613	-0-	-13607	-0-	675 1	14916 3	Y	2747	2656 0	83 8	33
							3022 9						
*10		33294 X	19380	-0-	-13914	-0-	744 1	15694 3	Y	2625	2517 0	114 8	27
							54 4	2888 9					
*11		32220 X	16968	-0-	-15252	-0-	585 1	12900 3	Y	2913	2808 0	82 8	50
							279 4	3204 9					
		12	33294 X	-0-	-11497	-0-	716 1	16318 3	Y	4061	3948 0	119 8	44
							296 4	4467 9					
*01		22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	1021 1	17828 3	Y	2675	2580 0	113 8	26
							297 4	2943 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	6023	-0-	6023	6023	344	1	4886	3	Y	560	534	0	37	8	17
						177	4	616	9							
*03	14522 X	8499	-0-	-6023	-0-	466	1	7118	3	Y	566	557	0	18	8	8
						292	4	623	9							
*04	9990 X	8250	-0-	-1740	-0-	464	1	7066	3	Y	500	476	0	18	8	14
						170	4	550	9							
*05	10323 X	8799	-0-	-1524	-0-	548	1	7364	3	Y	574	562	0	14	8	12
						256	4	631	9							
*06	9990 X	3791	-0-	-6199	-0-	231	1	2927	3	Y	545	533	0	8	8	16
						33	4	600	9							
*07	9734 X	1324	-0-	-8410	-0-	47	1	640	3	Y	574	572	0	1	8	17
						6	4	631	9							
*08	10106 X	1883	-0-	-8223	-0-	88	1	1180	3	Y	536	536	0			17
						25	4	590	9							
*09	9780 X	934	-0-	-8846	-0-	21	1	316	3	Y	542	543	0	2	8	14
						1	4	596	9							
*10	10106 X	2790	-0-	-7316	-0-	138	1	2033	3	Y	503	494	0	10	8	13
						66	4	553	9							
*11	4230 X	3296	-0-	-934	-0-	152	1	2485	3	Y	575	560	0	14	8	14
						26	4	633	9							
*12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	404	397	0	8	8	13
						66	4	444	9							
*01	3472 X	2598	-0-	-874	-0-	170	1	1661	3	Y	613	585	0	10	8	31
						93	4	674	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

*02	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	213	1	7160	3	N	1215	1312	0	41	8	225
						98	4	1337	9							
*03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	45	3	696	4	N	195	183	0	5	8	232
						215	9									
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			232
*05	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	634	1	21729	3	N	3735	3481	0	127	8	359
						936	4	4109	9							
*06	30580 X	30580	-0-	-0-	-0-	757	1	25807	3	N	3633	3742	0	81	8	169
						20	4	3996	9							
*07	38265 X	38265	-0-	-0-	-0-	1023	1	32838	3	N	4004	3959	0	89	8	125
						4404	9									
*08	37391 X	37391	-0-	-0-	-0-	932	1	31896	3	N	4148	3749	0	123	8	401
						4563	9									
*09	32660 X	32660	-0-	-0-	-0-	796	1	27848	3	N	3651	3616	0	140	8	296
						4016	9									
*10	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	736	1	24420	3	N	3448	3255	0	155	8	334
						84	4	3793	9							
*11	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	582	1	20051	3	N	2882	2636	0	122	8	458
						433	4	3170	9							
*12	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	560	1	19653	3	N	2798	2957	0	141	8	158
						385	4	3078	9							
*01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	388	1	9706	3	N	1759	1616	0	65	8	236
						178	4	1935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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			
*02	DLQ G-10	39120	-0-	39120	39120	2992 1	31865 3	Y	2645	2554 0	143 8	216		
						1353 4	2910 9							
*03	86280 X	47160	-0-	-39120	-0-	3320 1	38215 3	Y	3405	3343 0	58 8	220		
						1879 4	3746 9							
*04	40688 X	40688	-0-	-0-	-0-	2927 1	33037 3	Y	3191	3258 0	40 8	113		
						1214 4	3510 9							
*05	44532 X	44532	-0-	-0-	-0-	3464 1	35827 3	Y	3424	3290 0	25 8	222		
						1475 4	3766 9							
*06	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	3554 1	35233 3	Y	3178	3197 0	24 8	179		
						411 4	3496 9							
*07	42428 X	42428	-0-	-0-	-0-	3409 1	35225 3	Y	3140	3172 0	8 8	139		
						340 4	3454 9							
*08	41319 X	41319	-0-	-0-	-0-	3336 1	33729 3	Y	3059	3091 0	8 8	99		
						889 4	3365 9							
*09	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	2898 1	31548 3	Y	2938	2824 0	40 8	173		
						81 4	3232 9							
*10	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	2158 1	22905 3	Y	2163	2094 0	115 8	127		
						746 4	2379 9							
*11	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	2524 1	30387 3	Y	2504	2310 0	172 8	149		
						317 4	2754 9							
*12	33605 X	33605	-0-	-0-	-0-	2688 1	27279 3	Y	2358	2168 0	122 8	217		
						1044 4	2594 9							
*01	50902 X	28331	-0-	-22571	-0-	2979 1	20774 3	Y	2597	2512 0	147 8	155		
						1721 4	2857 9							

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID -> 285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
*02	DLQ G-10	20949	-0-	20949	20949	1515 1	16144 3	Y	2458	2446 0	72 8	206	
						586 4	2704 9						
*03	49511 X	28562	-0-	-20949	-0-	1955 1	22498 3	Y	2894	2879 0	33 8	188	
						926 4	3183 9						
*04	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	1897 1	21401 3	Y	2259	2342 0	25 8	80	
						500 4	2485 9						
*05	28108 X	28108	-0-	-0-	-0-	2178 1	22529 3	Y	2380	2291 0	15 8	154	
						783 4	2618 9						
*06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	2218 1	21988 3	Y	2383	2388 0	15 8	134	
						246 4	2621 9						
*07	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	2078 1	21474 3	Y	2256	2285 0	5 8	100	
						207 4	2482 9						
*08	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	1931 1	19522 3	Y	2044	2073 0	5 8	66	
						316 4	2248 9						
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	1834 1	19966 3	Y	2135	2050 0	25 8	126	
						53 4	2349 9						
*10	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	1473 1	15645 3	Y	1599	1553 0	78 8	94	
						510 4	1759 9						
*11	27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	1968 1	23690 3	Y	1884	1733 0	133 8	112	
						248 4	2072 9						
*12	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	1874 1	19008 3	Y	1681	1553 0	85 8	155	
						794 4	1849 9						
*01	32209 X	16850	-0-	-15359	-0-	1690 1	11784 3	Y	2412	2333 0	87 8	147	
						723 4	2653 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 39-46D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	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	
*02	DLQ G-10	29547	-0-	29547	29547	128	1	26867	3	Y	2320	2131	0	215	8	58
						2552	9									
*03	59445 X	29898	-0-	-29547	-0-	143	1	26630	3	Y	2797	2601	0	199	8	55
						48	4	3077	9							
*04	28620 X	28363	-0-	-257	-0-	136	1	24851	3	Y	3069	2844	0	180	8	100
						3376	9									
*05	32364 X	32136	-0-	-228	-0-	143	1	28670	3	Y	3021	2850	0	178	8	93
						3323	9									
*06	56315 X	56315	-0-	-0-	-0-	188	1	51591	3	Y	4084	3936	0	154	8	87
						44	4	4492	9							
*07	32364 X	31764	-0-	-600	-0-	161	1	27751	3	Y	3502	3423	0	75	8	91
						3852	9									
*08	30256 X	21025	-0-	-9231	-0-	144	1	18508	3	Y	2150	2105	0	69	8	67
						8	4	2365	9							
*09	36420 X	25427	-0-	-10993	-0-	131	1	22192	3	Y	2822	2727	0	113	8	49
						3104	9									
*10	37634 X	18911	-0-	-18723	-0-	122	1	15769	3	Y	2739	2619	0	96	8	73
						7	4	3013	9							
*11	36420 X	18784	-0-	-17636	-0-	121	1	15939	3	Y	2321	2199	0	101	8	94
						171	4	2553	9							
*12	30721 X	16695	-0-	-14026	-0-	109	1	14413	3	Y	1956	1906	0	91	8	53
						21	4	2152	9							
*01	23436 X	19399	-0-	-4037	-0-	113	1	16435	3	Y	2225	2127	0	87	8	64
						403	4	2448	9							

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:	1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850			
*02	DLQ G-10	20513	-0-	20513	20513	1507	1	16049	3	Y	2139	2050	0	72	8	178
						604	4	2353	9							
*03	45444 X	24931	-0-	-20513	-0-	1745	1	20084	3	Y	2109	2120	0	30	8	137
						782	4	2320	9							
*04	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1664	1	18772	3	Y	2082	2123	0	22	8	74
						415	4	2290	9							
*05	24637 X	24637	-0-	-0-	-0-	1888	1	19530	3	Y	2309	2220	0	13	8	150
						679	4	2540	9							
*06	23108 X	23108	-0-	-0-	-0-	1882	1	18652	3	Y	2150	2166	0	13	8	121
						209	4	2365	9							
*07	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	1786	1	18466	3	Y	1998	2026	0	4	8	89
						178	4	2198	9							
*08	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	1795	1	18150	3	Y	1958	1980	0	4	8	63
						275	4	2154	9							
*09	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	1448	1	15756	3	Y	1681	1625	0	20	8	99
						41	4	1849	9							
*10	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1238	1	13158	3	Y	1337	1292	0	65	8	79
						428	4	1471	9							
*11	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	1329	1	15988	3	Y	1683	1569	0	91	8	102
						167	4	1851	9							
*12	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	1310	1	13284	3	Y	2002	1852	0	63	8	189
						1363	4	2202	9							
*01	27528 X	13044	-0-	-14484	-0-	1389	1	9681	3	Y	1289	1332	0	69	8	77
						556	4	1418	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	987 1	8287 3	7 4	1910 9	N	1736	1678 0	74 8		402	
*03	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	1130 1	15162 3	2688 9		N	2444	1815 0	360 1		541	
*04	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	915 1	14244 3	22 4	2683 9	N	2439	1813 0	719 1		331	
*05	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	1170 1	15403 3	3049 9		N	2772	2192 0	371 1		431	
*06	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1165 1	11479 3	2500 9		N	2273	1942 0	340 1		361	
*07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	1090 1	4554 3	1520 4	2644 9	N	2404	2052 0	20 8		693	
*08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1152 1	5813 3	30 4	2490 9	N	2264	1898 0	724 1		311	
*09	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1054 1	9301 3	22 4	2438 9	N	2216	1833 0	379 1		254	
*10	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	960 1	13378 3	17 4	2266 9	N	2060	1634 0	79 8		601	
*11	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	1022 1	11490 3	23 4	1967 9	N	1788	1391 0	372 1		553	
*12	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	969 1	11509 3	105 4	2111 9	N	1919	1473 0	329 1		597	
*01	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	1105 1	12330 3	14 4	2085 9	N	1895	1495 0	361 1		575	

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

08	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	317 1	21802 3	333 4	4180 9	Y	3800	2765 0	1343 1		259
09	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	305 1	22361 3	45 4	3509 9	Y	3190	2084 0	794 1		439
*10	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	336 1	22538 3	3519 9		Y	3199	2070 0	1123 1		319
*11	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	363 1	22012 3	292 4	2967 9	Y	2697	1580 0	756 1		549
*12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	330 1	21270 3	1517 4	2873 9	Y	2612	1503 0	1141 1		382
*01	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	236 1	23671 3	105 4	3373 9	Y	3066	1797 0	1084 1		457

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

08	12493 X	9666	-0-	-2827	-0-	9088 3	578 9			Y	525	518 0	31 8		38
09	15660 X	10730	-0-	-4930	-0-	10037 3	693 9			Y	630	569 0	58 8		41
10	16182 X	9392	-0-	-6790	-0-	343 1	8375 3	674 9		Y	613	566 0	48 8		40
11	15660 X	9269	-0-	-6391	-0-	328 1	7694 3	1247 9		Y	1134	1076 0	44 8		54
*12	15748 X	9544	-0-	-6204	-0-	8304 3	70 4	1170 9		Y	1064	949 0	49 8		120
01	0	10429	-0-	10429	10429	9435 3	55 4	939 9		Y	854	844 0	43 8		87

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.	10754 - 15080
M	O	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		
*07		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1203 1	11491 3	Y	1848	1949 1	35 8	502
							2 4	2033 9					
08		9827 X	9785	-0-	-42	-0-	946 1	6640 3	Y	1999	2245 1	26 8	230
							2199 9						
09		9510 X	8551	-0-	-959	-0-	733 1	5675 3	Y	1948	1780 1	37 8	361
							2143 9						
10		9920 X	3906	-0-	-6014	-0-	502 1	1665 3	Y	1581	1626 1	12 8	304
							1739 9						
11		9600 X	5807	-0-	-3793	-0-	569 1	3360 3	Y	1704	1558 1	23 8	427
							4 4	1874 9					
*12		9920 X	6343	-0-	-3577	-0-	511 1	3936 3	Y	1720	1819 1	26 8	302
							4 4	1892 9					
01		9796 X	6005	-0-	-3791	-0-	583 1	3640 3	Y	1620	1294 1	20 8	608
							1782 9						

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	11088 - 14904
08		4836 X	4765	-0-	-71	-0-	3878 3	887 9	N	806	733 1	13 8	266
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	3880 3	892 9	N	811	733 1	23 8	321
10		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	3962 3	1016 9	N	924	720 1	22 8	503
11		0	2594	-0-	2594	2594	2064 3	530 9	N	482	742 1	12 8	231
*12		6404 X	3810	-0-	-2594	-0-	3199 3	611 9	N	555	580 1	19 8	187
01		0	4080	-0-	4080	4080	3313 3	767 9	N	697	567 1	15 8	302

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	11283 - 15403
08		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	5455 3	3 4	N	1152	1309 1	19 8	418
							1267 9						
09		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	5282 3	1300 9	N	1182	1297 1	31 8	272
10		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5135 3	1246 9	N	1133	1077 1	28 8	300
11		0	6310	-0-	6310	6310	5009 3	1301 9	N	1183	1118 1	29 8	336
*12		12307 X	5997	-0-	-6310	-0-	4675 3	1322 9	N	1202	1096 1	27 8	415
01		0	6725	-0-	6725	6725	5442 3	1283 9	N	1166	1260 1	25 8	296

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11495 - 14381
08		5983 X	3124	-0-	-2859	-0-	2437 3	98 4	N	535	741 1	9 8	346
							589 9						
09		5280 X	113	-0-	-5167	-0-	109 3	4 9	N	4			350
10		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4066 3	33 4	N	812	753 1	23 8	386
							893 9						
11		0	3817	-0-	3817	3817	2808 3	231 4	N	707	369 1	18 8	706
							778 9						
*12		7792 X	3975	-0-	-3817	-0-	3152 3	823 9	N	748	937 1	18 8	499
01		4991 X	4884	-0-	-107	-0-	3722 3	256 4	N	824	1041 1	18 8	264
							906 9						

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11396 - 15020
08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	7001 3	34 4	N	1361	1466 1	24 8	434
							1497 9						
09		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	6678 3	1585 9	N	1441	1480 1	39 8	356
10		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	7402 3	1621 9	N	1474	1479 1	41 8	310
11		0	291	-0-	291	291	237 3	54 9	N	49	184 1	2 8	173
*12		7578 X	7287	-0-	-291	-0-	5475 3	335 4	N	1343	1130 1	34 8	352
							1477 9						
01		0	7816	-0-	7816	7816	6342 3	1474 9	N	1340	1490 1	29 8	173

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

CBR 22				WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10896 - 15264				
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	3841	3	14	4	N	619	717	1	13	8	243
						681	9									
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2255	3	539	9	N	490	359	1	13	8	361
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2470	3	6	4	N	527	358	1	14	8	516
						580	9									
11	0	2432	-0-	2432	2432	1742	3	32	4	N	598	719	1	10	8	385
						658	9									
*12	5265 X	2833	-0-	-2432	-0-	2060	4	773	9	N	703	731	1	12	8	345
01	0	3633	-0-	3633	3633	2923	3	710	9	N	645	567	1	13	8	410

GEORGE 1				WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10879 - 21718				
*02	DLQ G-10	34021	-0-	34021	34021	2008	1	28554	3	Y	2076	1903	0	211	8	110
						1175	4	2284	9							
*03	73438 X	39417	-0-	-34021	-0-	2184	1	33362	3	Y	1957	1849	0	89	8	129
						1718	4	2153	9							
*04	50040 X	32254	-0-	-17786	-0-	1820	1	27681	3	Y	1636	1588	0	74	8	103
						953	4	1800	9							
*05	44082 X	36818	-0-	-7264	-0-	2349	1	31544	3	Y	1660	1629	0	59	8	75
						1099	4	1826	9							
*06	42660 X	35530	-0-	-7130	-0-	2442	1	30996	3	Y	1584	1552	0	58	8	49
						350	4	1742	9							
*07	42873 X	36727	-0-	-6146	-0-	2384	1	32339	3	Y	1538	1457	0	20	8	110
						312	4	1692	9							
*08	42873 X	33522	-0-	-9351	-0-	2174	1	29126	3	Y	1454	1453	0	19	8	92
						623	4	1599	9							
*09	41010 X	34942	-0-	-6068	-0-	2071	1	30938	3	Y	1690	1544	0	114	8	124
						74	4	1859	9							
*10	43059 X	35557	-0-	-7502	-0-	2118	1	31092	3	Y	1149	1063	0	167	8	43
						1083	4	1264	9							
*11	44220 X	34896	-0-	-9324	-0-	1879	1	30828	3	Y	1688	1470	0	176	8	85
						332	4	1857	9							
12	54591 X	28832	-0-	-25759	-0-	1802	1	23981	3	Y	1207	1093	0	108	8	91
						1721	4	1328	9							
*01	47275 X	23444	-0-	-23831	-0-	1896	1	18486	3	Y	1554	1419	0	124	8	102
						1353	4	1709	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	45589	-0-	45589	45589	2751	1	39115	3	Y	2085	1851	0	287	8	106
						1429	4	2294	9							
*03	97349 X	51760	-0-	-45589	-0-	2864	1	43770	3	Y	2219	2062	0	118	8	145
						2685	4	2441	9							
*04	62820 X	49064	-0-	-13756	-0-	2796	1	42530	3	Y	1908	1823	0	111	8	119
						1639	4	2099	9							
*05	58218 X	51415	-0-	-6803	-0-	3307	1	44429	3	Y	1937	1885	0	84	8	87
						1548	4	2131	9							
*06	56340 X	48399	-0-	-7941	-0-	3355	1	42591	3	Y	1797	1748	0	81	8	55
						476	4	1977	9							
*07	57908 X	51311	-0-	-6597	-0-	3361	1	45583	3	Y	1752	1654	0	28	8	125
						440	4	1927	9							
*08	59241 X	49633	-0-	-9608	-0-	3270	1	43795	3	Y	1714	1704	0	27	8	108
						683	4	1885	9							
*09	57330 X	48286	-0-	-9044	-0-	2891	1	43172	3	Y	1926	1735	0	161	8	138
						104	4	2119	9							
*10	60233 X	50924	-0-	-9309	-0-	3020	1	44326	3	Y	1920	1747	0	237	8	74
						1466	4	2112	9							
*11	65730 X	49468	-0-	-16262	-0-	2686	1	44066	3	Y	2050	1771	0	252	8	101
						461	4	2255	9							
12	75702 X	42989	-0-	-32713	-0-	2782	1	37032	3	Y	1397	1232	0	163	8	103
						1638	4	1537	9							
*01	65534 X	36672	-0-	-28862	-0-	3053	1	29773	3	Y	1888	1677	0	193	8	121
						1769	4	2077	9							

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000						
*02	DLQ G-10	25792	-0-	25792	25792	1551	1	22049	3	Y	1265	1136	0	167	8	65
						800	4	1392	9							
*03	58493 X	32701	-0-	-25792	-0-	1832	1	28003	3	Y	1586	1474	0	72	8	105
						1121	4	1745	9							
*04	41340 X	29537	-0-	-11803	-0-	1663	1	25298	3	Y	1708	1639	0	66	8	108
						697	4	1879	9							
*05	42718 X	30850	-0-	-11868	-0-	1912	1	25684	3	Y	2146	2106	0	49	8	99
						893	4	2361	9							
*06	41340 X	30309	-0-	-11031	-0-	2005	1	25444	3	Y	2341	2318	0	48	8	74
						285	4	2575	9							
*07	35588 X	31241	-0-	-4347	-0-	1959	1	26574	3	Y	2229	2126	0	17	8	160
						256	4	2452	9							
*08	35588 X	30447	-0-	-5141	-0-	1944	1	26037	3	Y	1772	1803	0	16	8	113
						517	4	1949	9							
*09	34230 X	30496	-0-	-3734	-0-	1788	1	26700	3	Y	1767	1650	0	99	8	131
						64	4	1944	9							
*10	36425 X	34019	-0-	-2406	-0-	1993	1	29247	3	Y	1655	1565	0	155	8	66
						958	4	1821	9							
*11	39990 X	28560	-0-	-11430	-0-	1542	1	25294	3	Y	1327	1180	0	147	8	66
						264	4	1460	9							
12	47461 X	28401	-0-	-19060	-0-	1758	1	23406	3	Y	1646	1480	0	104	8	128
						1426	4	1811	9							
*01	43679 X	19927	-0-	-23752	-0-	1644	1	16036	3	Y	1083	1032	0	110	8	69
						1056	4	1191	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10976	PERF.10826	- 15610								
08		10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	431 1	7568 3	Y	1138	1110 0	27 8			39	
09		10260 X	7420	-0-	-2840	-0-	1252 9	6037 3	Y	1075	1025 0	36 8			53	
10		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	150 1	1183 9	Y	1612	1557 0	54 8			54	
11		0	11251	-0-	11251	11251	50 4	1773 9	Y	1588	1516 0	55 8			71	
*12		22118 X	10867	-0-	-11251	-0-	9796 3	124 4	Y	1832	1807 0	52 8			44	
01		0	7016	-0-	7016	7016	9494 3		Y	1019	1004 0	27 8			32	

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853	COMPL. DATE 03/26/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10813	- 15597								
08		11935 X	10522	-0-	-1413	-0-	498 1	8730 3	Y	1176	1143 0	31 8			40	
09		11550 X	7913	-0-	-3637	-0-	1294 9	6561 3	Y	1081	1029 0	39 8			53	
10		12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	163 1	1673 9	Y	1521	1464 0	59 8			51	
11		0	12064	-0-	12064	12064	1189 9	1705 9	Y	1550	1472 0	60 8			69	
*12		24541 X	12477	-0-	-12064	-0-	10680 3	2 4	Y	2297	2252 0	58 8			56	
01		0	8492	-0-	8492	8492	9948 3		Y	1123	1110 0	33 8			36	

CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857	COMPL. DATE 03/26/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10747	- 15531								
08		8866 X	8014	-0-	-852	-0-	391 1	6860 3	Y	671	650 0	25 8			22	
09		13860 X	7015	-0-	-6845	-0-	25 4	738 9	Y	837	783 0	35 8			41	
10		14322 X	9956	-0-	-4366	-0-	148 1	5946 3	Y	999	958 0	49 8			33	
11		0	8958	-0-	8958	8958	921 9	72 4	Y	837	788 0	46 8			36	
*12		18097 X	9139	-0-	-8958	-0-	8857 3	172 4	Y	900	867 0	48 8			21	
01		0	10206	-0-	10206	10206	7977 3	6 4	Y	605	564 0	44 8			18	

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 10978	PERF.11362	- 15553								
08		6851 X	6326	-0-	-525	-0-	366 1	4630 3	N	1209	1466 1	17 8			524	
09		6750 X	6489	-0-	-261	-0-	1330 9	4803 3	N	1276	1659 1	30 8			111	
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	282 1		N	-0-					111	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 9		N	-0-					111	
*12		6696 X	3060	-0-	-3636	-0-	42 1	2406 3	N	556	578 1	14 8			75	
*01		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	612 9	5427 3	N	1393	1092 1	25 8			351	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
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
08		14786 X	14786	-0-	-0-	1404	1	11626	3	Y	1464	1500	0	45	8	13
						146	4	1610	9							
09		15060 X	14740	-0-	-320	1292	1	11738	3	Y	1470	1344	0	76	8	63
						93	4	1617	9							
10		15562 X	11401	-0-	-4161	9936	3	6	4	Y	1326	1246	0	55	8	88
						1459	9									
11		0	10682	-0-	10682	9350	3	19	4	Y	1194	1143	0	54	8	85
						1313	9									
*12		21489 X	10807	-0-	-10682	9149	3	37	4	Y	1474	1275	0	54	8	230
						1621	9									
01		0	8476	-0-	8476	7274	3	8	4	Y	1085	1149	0	33	8	133
						1194	9									

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
08		8378 X	8378	-0-	-0-	839	1	4831	3	N	2449	2717	1	19	8	226
						14	4	2694	9							
09		8142 X	8142	-0-	-0-	798	1	4782	3	N	2329	2394	1	32	8	129
						2562	9									
*10		874 X	874	-0-	-0-	858	1	8	4	N	7	4	8			132
						8	9									
11		863 X	863	-0-	-0-	687	1	169	3	N	6	5	8			133
						7	9									
*12		996 X	996	-0-	-0-	271	1	710	3	N	14	6	8			141
						15	9									
*01		169 X	169	-0-	-0-	158	1	11	9	N	10	1	8			150

CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
08		5316 X	5316	-0-	-0-	522	1	4326	3	Y	396	421	0	17	8	3
						32	4	436	9							
09		6375 X	6375	-0-	-0-	580	1	5265	3	Y	482	431	0	34	8	20
						530	9									
10		7921 X	7921	-0-	-0-	7272	3	649	9	Y	590	532	0	40	8	38
11		0	7472	-0-	7472	6780	3	692	9	Y	629	584	0	39	8	44
*12		14823 X	7351	-0-	-7472	6716	3	635	9	Y	577	495	0	39	8	87
						6692	3	466	9	Y	424	430	0	31	8	50
01		0	7158	-0-	7158											

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970						
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10791	-	14861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*02	2408 X	1766	-0-	-642	-0-	1493	3 273 9	N	248	12 8	458			
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3252	3 3 4	N	648	661 1 26 8	419			
						713	9							
*04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3204	3 553 9	N	503	547 1 25 8	350			
*05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2502	3 491 9	N	446	549 1 17 8	230			
*06	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2138	3 2 4	N	351	373 1 10 8	198			
						386	9							
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2894	3 62 4	N	502	372 1 8 8	320			
						552	9							
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2234	3 11 4	N	391	355 1 8 8	348			
						430	9							
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2889	3 534 9	N	485	368 1 17 8	448			
*10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2944	3 516 9	N	469	377 1 16 8	524			
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2764	3 452 9	N	411	753 1 16 8	166			
*12	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	1895	3 356 9	N	324	11 8	479			
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2794	3 6 4	N	454	742 1 13 8	178			
						499	9							

CBR 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11002	-	15680
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3546	3 120 4	N	568	377 1 12 8	299			
						625	9							
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4498	3 725 9	N	659	748 1 26 8	184			
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4537	3 871 9	N	792	718 1 25 8	233			
11	0	5673	-0-	5673	5673	5041	3 5 4	N	570	388 1 29 8	386			
						627	9							
*12	11948 X	6275	-0-	-5673	-0-	5424	3 851 9	N	774	944 1 32 8	184			
01	0	1227	-0-	1227	1227	1039	3 188 9	N	171	5 8	350			

BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10694	-	15020
*07	3658 X	2237	-0-	-1421	-0-	166	1 1583 3	Y	414	473 1 5 8	113			
						33	4 455 9							
08	4154 X	3541	-0-	-613	-0-	366	1 2569 3	Y	551	591 1 10 8	63			
						606	9							
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	496	1 3844 3	Y	564	500 1 25 8	102			
						620	9							
10	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	365	1 1211 3	Y	308	344 1 8 8	58			
						5	4 339 9							
*11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	557	1 3293 3	Y	479	399 1 22 8	116			
						24	4 527 9							
*12	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	464	1 3573 3	Y	446	463 1 24 8	75			
						2	4 491 9							
01	5115 X	4958	-0-	-157	-0-	615	1 3837 3	Y	453	344 1 20 8	164			
						8	4 498 9							

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10936	-	15720
08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	450	1 7902 3	Y	881	838 0 29 8	30			
						53	4 969 9							
09	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	265	1 10627 3	Y	862	788 0 63 8	41			
						948	9							
10	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	22463	3 1287 9	Y	1170	1051 0 124 8	36			
11	0	23158	-0-	23158	23158	22061	3 92 4	Y	914	786 0 128 8	36			
						1005	9							
*12	43122 X	19964	-0-	-23158	-0-	17901	3 709 4	Y	1231	1130 0 109 8	28			
						1354	9							
01	0	17613	-0-	17613	17613	15566	3 1113 4	Y	849	776 0 76 8	25			
						934	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
M O	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	
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	738	1	6114	3	Y	846	867	0	23 8	7
						931	9								
09	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	746	1	6772	3	Y	891	817	0	43 8	38
						980	9								
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7864	3	1032	9	Y	938	871	0	43 8	62
11	0	8209	-0-	8209	8209	7240	3	87	4	Y	802	765	0	42 8	57
						882	9								
*12	16172 X	7963	-0-	-8209	-0-	6444	3	705	4	Y	740	642	0	42 8	113
						814	9								
01	0	6956	-0-	6956	6956	6297	3	47	4	Y	556	573	0	29 8	67
						612	9								

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
*O2	DLQ G-10	37926	-0-	37926	37926	2100	1	29862	3	Y	4379	4261	0	220 8	133
						1147	4	4817	9						
*03	80496 X	42570	-0-	-37926	-0-	2245	1	34312	3	Y	4166	4152	0	91 8	56
						1430	4	4583	9						
*04	52410 X	38866	-0-	-13544	-0-	2091	1	31807	3	Y	3834	3697	0	83 8	110
						751	4	4217	9						
*05	49786 X	46566	-0-	-3220	-0-	2816	1	37831	3	Y	4185	4136	0	70 8	89
						1315	4	4604	9						
*06	48180 X	47712	-0-	-468	-0-	3118	1	39574	3	Y	4162	4053	0	73 8	125
						442	4	4578	9						
*07	51388 X	51388	-0-	-0-	-0-	3162	1	42886	3	Y	4478	4445	0	26 8	132
						414	4	4926	9						
*08	53227 X	50413	-0-	-2814	-0-	3163	1	42365	3	Y	3924	3904	0	26 8	126
						569	4	4316	9						
*09	53820 X	48424	-0-	-5396	-0-	2748	1	41049	3	Y	4116	3988	0	154 8	100
						99	4	4528	9						
*10	59768 X	50792	-0-	-8976	-0-	2846	1	41765	3	Y	4383	4153	0	223 8	107
						1360	4	4821	9						
*11	65910 X	47896	-0-	-18014	-0-	2453	1	40235	3	Y	4352	4125	0	231 8	103
						421	4	4787	9						
12	74586 X	41381	-0-	-33205	-0-	2473	1	32912	3	Y	3789	3623	0	146 8	123
						1828	4	4168	9						
*01	64883 X	33126	-0-	-31757	-0-	2507	1	24447	3	Y	4072	3831	0	165 8	199
						1693	4	4479	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11306	- 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	
*02	DLQ G-10	6235	-0-	6235	6235	140	1	4662	3	Y	889	897	0	25	8	359
						455	4	978	9							
*03	15324 X	9089	-0-	-6235	-0-	217	1	7602	3	Y	1040	898	0	38	8	463
						126	4	1144	9							
*04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	215	1	7690	3	Y	911	974	0	56	8	344
						242	4	1002	9							
*05	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	230	1	7872	3	Y	1483	1611	0	49	8	167
						11	4	1631	9							
*06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	347	1	11827	3	Y	2218	2143	0	37	8	205
						9	4	2440	9							
*07	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	378	1	12142	3	Y	2551	2478	0	34	8	244
						2806	9									
*08	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	388	1	13312	3	Y	2466	2407	0	51	8	252
						2713	9									
*09	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	396	1	13857	3	Y	2787	2756	0	69	8	214
						3066	9									
*10	14880 X	14193	-0-	-687	-0-	337	1	11181	3	Y	2397	2176	0	72	8	363
						38	4	2637	9							
*11	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	426	1	14658	3	Y	2443	2473	0	85	8	248
						317	4	2687	9							
12	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	248	0			-0-
*01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.11301	- 15437				
08	9052 X	3979	-0-	-5073	-0-	412	1	2986	3	N	510	376	1	12	8	587
						20	4	561	9							
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	422	1	7236	3	N	1051	815	1	45	8	778
						11	4	1156	9							
10	7316 X	6804	-0-	-512	-0-	422	1	5615	3	N	691	911	1	33	8	525
						7	4	760	9							
11	7080 X	3127	-0-	-3953	-0-	282	1	2491	3	N	322	560	1	15	8	272
						354	9									
*12	9083 X	7092	-0-	-1991	-0-	5902	3	484	4	N	642	750	1	37	8	127
						706	9									
01	0	8061	-0-	8061	8061	7135	3	926	9	N	842	573	1	33	8	363

MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID -> 286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930				
*02	DLQ G-10	21741	-0-	21741	21741	542	1	18114	3	Y	2578	2875	0	93	8	459
						249	4	2836	9							
*03	40984 X	19243	-0-	-21741	-0-	464	1	16288	3	Y	2233	2367	0	83	8	242
						35	4	2456	9							
*04	39720 X	4322	-0-	-35398	-0-	100	1	3513	3	Y	640	765	0	36	8	81
						5	4	704	9							
*05	41044 X	21007	-0-	-20037	-0-	521	1	17811	3	Y	2410	2129	0	102	8	260
						24	4	2651	9							
*06	25530 X	21188	-0-	-4342	-0-	535	1	18224	3	Y	2195	2123	0	57	8	275
						14	4	2415	9							
*07	23374 X	20169	-0-	-3205	-0-	541	1	17352	3	Y	2069	2187	0	49	8	108
						2276	9									
*08	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	551	1	18811	3	Y	2233	2160	0	72	8	109
						2456	9									
*09	20700 X	20088	-0-	-612	-0-	494	1	17288	3	Y	2096	1984	0	86	8	135
						2306	9									
*10	21390 X	16987	-0-	-4403	-0-	439	1	14550	3	Y	1771	1702	0	93	8	111
						50	4	1948	9							
*11	20700 X	7901	-0-	-12799	-0-	193	1	6640	3	Y	840	811	0	44	8	96
						144	4	924	9							
12	19530 X	6501	-0-	-13029	-0-	153	1	5374	3	Y	797	800	0	39	8	54
						97	4	877	9							
*01	19902 X	18259	-0-	-1643	-0-	613	1	15377	3	Y	1830	1677	0	92	8	115
						256	4	2013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	931 1 21 4	4239 3 658 9	N	598	566 1	18 8		271	
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	911 1 781 9	4836 3	N	710	759 1	33 8		189	
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	946 1 799 9	5385 3	N	726	377 1	35 8		503	
11	0	6943	-0-	6943	6943	915 1 873 9	5155 3	N	794	750 1	35 8		512	
*12	13487 X	6544	-0-	-6943	-0-	866 1 9 4	4896 3 773 9	N	703	943 1	34 8		238	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				238	
CBR 6		WELL #:	2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123			
08	6479 X	961	-0-	-5518	-0-	324 1 568 9	69 4	N	516	927 1	1 8		212	
09	6270 X	2855	-0-	-3415	-0-	422 1 855 9	1578 3	N	777	374 1	12 8		603	
10	6479 X	2902	-0-	-3577	-0-	380 1 682 9	1840 3	N	620	931 1	12 8		280	
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	410 1 3 4	3105 3 858 9	N	780	773 1	18 8		269	
*12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	384 1 11 4	4557 3 1102 9	N	1002	1123 1	29 8		119	
*01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	430 1 1141 9	6075 3	N	1037	915 1	28 8		213	
CBR 41-44H		WELL #:	4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692			
08	34348 X	29300	-0-	-5048	-0-	1522 1 6 4	24419 3 3353 9	Y	3048	2902 0	88 8		76	
09	33240 X	25240	-0-	-8000	-0-	751 1 5 4	21346 3 3138 9	Y	2853	2700 0	128 8		101	
10	34348 X	32871	-0-	-1477	-0-	1818 1 4 4	27400 3 3649 9	Y	3317	3146 0	161 8		111	
11	0	31649	-0-	31649	31649	1705 1 39 4	26299 3 3606 9	Y	3278	3104 0	162 8		123	
*12	50179 X	18530	-0-	-31649	-0-	1918 1 16 4	15218 3 1378 9	Y	1253	1168 0	100 8		108	
01	0	16722	-0-	16722	16722	1327 1 185 4	13519 3 1691 9	Y	1537	1452 0	69 8		124	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	DLQ G-10	42412	-0-	42412		42412	2415 1	34342 3	Y	4007	3827 0	251 8	120
							1247 4	4408 9					
*03	89412 X	47000	-0-	-42412	-0-		2513 1	38406 3	Y	3981	3944 0	103 8	54
							1702 4	4379 9					
*04	54510 X	42200	-0-	-12310	-0-		2305 1	35070 3	Y	2945	2823 0	93 8	83
							1585 4	3240 9					
*05	52576 X	46245	-0-	-6331	-0-		2792 1	37497 3	Y	4015	3942 0	71 8	85
							1539 4	4417 9					
*06	50880 X	46204	-0-	-4676	-0-		3045 1	38651 3	Y	3665	3569 0	72 8	109
							476 4	4032 9					
*07	52576 X	48585	-0-	-3991	-0-		3008 1	40804 3	Y	3929	3897 0	25 8	116
							451 4	4322 9					
*08	52855 X	47201	-0-	-5654	-0-		2890 1	38715 3	Y	3808	3778 0	24 8	122
							1407 4	4189 9					
*09	52170 X	36701	-0-	-15469	-0-		2124 1	31727 3	Y	2505	2442 0	125 8	60
							94 4	2756 9					
*10	56575 X	45838	-0-	-10737	-0-		2571 1	37736 3	Y	3599	3372 0	199 8	88
							1572 4	3959 9					
*11	61320 X	45753	-0-	-15567	-0-		2348 1	38521 3	Y	3994	3768 0	220 8	94
							491 4	4393 9					
12	63364 X	47805	-0-	-15559	-0-		2947 1	39233 3	Y	3106	2927 0	174 8	99
							2208 4	3417 9					
*01	58280 X	33776	-0-	-24504	-0-		2601 1	25365 3	Y	3761	3499 0	178 8	183
							1673 4	4137 9					

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182
08	12307 X	2707	-0-	-9600	-0-		2259 3	448 9	Y	407	434 0	8 8	135
09	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-				Y	-0-			135
10	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-				Y	-0-			135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976 - 14792
*04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		747 3	661 9	N	601	367 1	6 8	666
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		676 3	889 9	N	808	940 1	4 8	530
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		1883 3	1476 9	N	1342	1671 1	9 8	192
07	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-		9 4	1185 9	N	1077	929 1		340
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		4739 3	25 4	N	1157	1103 1	16 8	378
							1273 9						
09	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-		5070 3	1418 9	N	1289	1119 1	29 8	519
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-		4893 3	1407 9	N	1279	1503 1	27 8	268
*11	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		4624 3	1320 9	N	1200	1141 1	27 8	300
*12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		4002 3	1135 9	N	1032	1115 1	23 8	194
*01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		3530 3	1114 9	N	1013	1099 1	16 8	92

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941 - 14943
08	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-		7488 3	142 4	Y	1500	1849 1	29 8	318
							1650 9						
09	20550 X	9234	-0-	-11316	-0-		7620 3	1614 9	Y	1467	1499 1	50 8	236
10	21235 X	8993	-0-	-12242	-0-		7381 3	1612 9	Y	1465	1518 1	46 8	137
11	20550 X	6990	-0-	-13560	-0-		5229 3	43 4	Y	1562	1334 1	36 8	329
							1718 9						
*12	11036 X	6809	-0-	-4227	-0-		5125 3	144 4	Y	1400	1126 1	31 8	572
							1540 9						
01	0	6858	-0-	6858	6858		5261 3	59 4	Y	1398	1460 1	24 8	486
							1538 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID -> 286305	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10972	- 14602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	946 1	2086 3	N	509	739 1	10 8	336	
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	560 9	1763 3	N	518	376 1	15 8	463	
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	880 1	1801 3	N	558	739 1	15 8	267	
11	0	2986	-0-	2986	2986	570 9	1524 3	N	497	554 1	14 8	196	
12	0	1623	-0-	1623	4609	946 1	99 3	N	525	394 1	6 8	321	
01	0	2146	-0-	2146	6755	578 9	682 3	N	505	563 1	7 8	256	
						908 1							
						556 9							

LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID -> 286306	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11369	PERF.11738	- 15362				
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	891 3	305 9	Y	277	242 0	6 8	29	
*06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	1986 3	493 9	Y	448	419 0	10 8	48	
*07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1486 3	395 9	Y	359	340 0	4 8	63	
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	3446 3	968 9	Y	880	844 0	12 8	87	
*09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	2875 3	769 9	Y	699	709 0	17 8	60	
*10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	3646 3	978 9	Y	889	791 0	20 8	138	
*11	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	3103 3	745 9	Y	677	680 0	18 8	117	
12	4278 X	2776	-0-	-1502	-0-	2171 3	605 9	Y	550	574 0	13 8	80	
01	0	27	-0-	27	27	27 3		Y	-0-	80 0		-0-	

LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID -> 286307	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11846	- 15848				
*02	DLQ G-10	2425	-0-	2425	2425	1764 3	661 9	Y	601	607 0	14 8	100	
*03	3474 X	1049	-0-	-2425	-0-	288 3	471 4	Y	264	282 0	6 8	76	
						290 9							
*04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-	76 0		-0-	
*05	3658 X	300	-0-	-3358	-0-	5 4	295 9	Y	268	239 0		29	
*06	2580 X	628	-0-	-1952	-0-	297 3	331 9	Y	301	296 0	1 8	33	
*07	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9294 3	19 4	Y	255	221 0	26 8	41	
						281 9							
*08	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	19150 3	113 4	Y	874	769 0	65 8	81	
						961 9							
*09	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	16950 3	8 4	Y	720	648 0	98 8	55	
						792 9							
*10	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	591 1	28106 3	Y	902	681 0	158 8	118	
						23 4	992 9						
*11	28253 X	28253	-0-	-0-	-0-	27250 3	12 4	Y	901	730 0	157 8	132	
						991 9							
*12	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	623 1	24560 3	Y	956	821 0	147 8	120	
						13 4	1052 9						
01	0	19175	-0-	19175	19175	18273 3	902 9	Y	820	768 0	84 8	88	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CIRCE STATE 28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 286372	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11620	-		16050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	9117	-0-	9117	9117	203 1	6784 3	615 4	1515 9	Y	1377	1293 0	37 8	452	
*03	18496 X	9379	-0-	-9117	-0-	212 1	7469 3	95 4	1603 9	Y	1457	1423 0	38 8	448	
*04	15210 X	3269	-0-	-11941	-0-	72 1	2588 3	4 4	605 9	Y	550	625 0	23 8	350	
*05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	215 0		135	
*06	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	135 0		-0-	
07	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-			-0-	
08	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	241 1	7982 3	163 4	1750 9	Y	1591	1314 0	46 8	231	
*11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	110 1	3810 3	82 4	714 9	Y	649	686 0	25 8	169	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0		160	
*01	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			160	

LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID -> 286379	COMPL. DATE 07/10/2016	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12562	-		16964				
08	27714 X	21574	-0-	-6140	-0-	946 1	19911 3	717 9		Y	652	825 0	71 8	146	
09	26820 X	23082	-0-	-3738	-0-	911 1	21129 3	1042 9		Y	947	802 0	128 8	163	
10	27714 X	22447	-0-	-5267	-0-	917 1	20775 3	755 9		Y	686	624 0	120 8	105	
11	0	20590	-0-	20590	20590	894 1	18948 3	748 9		Y	680	528 0	115 8	142	
*12	42685 X	22095	-0-	-20590	-0-	946 1	20366 3	748 9		Y	712	567 0	124 8	163	
01	0	22052	-0-	22052	22052	918 1	20195 3	783 9		Y	854	774 0	97 8	146	
						939 9									

CY 41		WELL #:		1H	RRCID -> 286382	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10886	-		15593				
08	17577 X	14696	-0-	-2881	-0-	12129 3	26 4	2541 9		N	2310	2258 0	41 8	96	
09	17010 X	15847	-0-	-1163	-0-	13150 3	2697 9	12517 3		N	2452	2386 0	76 8	86	
10	17577 X	15057	-0-	-2520	-0-	12517 3	2540 9	9677 3		N	2309	2216 0	69 8	110	
11	0	11899	-0-	11899	11899	2151 9	71 4	2151 9		N	1955	1875 0	56 8	134	
*12	22553 X	10654	-0-	-11899	-0-	8778 3	5 4	1871 9		N	1701	1654 0	51 8	130	
01	0	13414	-0-	13414	13414	11016 3	2398 9			N	2180	2141 0	51 8	118	

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID -> 286384	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11602	-		20950				
08	43121 X	18940	-0-	-24181	-0-	13420 3	1304 4	4216 9		N	3833	3963 1		416	
09	41730 X	120	-0-	-41610	-0-	9 4	111 9			N	101			331	
10	0	29129	-0-	29129	29129	22098 3	922 4	6109 9		N	5554	5047 1		838	
11	0	29416	-0-	29416	58545	23518 3	752 4	5146 9		N	4678	5115 1		401	
12	0	24670	-0-	24670	83215	18984 3	227 4	5459 9		N	4963	4424 1		940	
01	0	40876	-0-	40876	124091	32096 3	1454 4	7326 9		N	6660	6815 1		785	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HATTIE 3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 451H		RRCID -> 286425	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH 11811	PERF.11776	-		22376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	33894	-0-	33894	33894	2007	1 28543	3 2398	3 2398	Y	2098	1929	0	209	8	60
						1036	4 2308	9 2308	9 2308							
*03	74620 X	40726	-0-	-33894	-0-	2248	1 34340	3 2792	3 2792	Y	2538	2474	0	90	8	34
						1346	4 2792	9 2792	9 2792							
*04	47340 X	27863	-0-	-19477	-0-	1543	1 23473	3 2038	3 2038	Y	1853	1770	0	65	8	52
						809	4 2038	9 2038	9 2038							
*05	42935 X	40442	-0-	-2493	-0-	2487	1 33409	3 3384	3 3384	Y	3076	3003	0	60	8	65
						1162	4 3384	9 3384	9 3384							
*06	42840 X	40316	-0-	-2524	-0-	2699	1 34252	3 2957	3 2957	Y	2688	2609	0	64	8	80
						408	4 2957	9 2957	9 2957							
*07	44268 X	40197	-0-	-4071	-0-	2540	1 34446	3 2879	3 2879	Y	2617	2598	0	22	8	77
						332	4 2879	9 2879	9 2879							
*08	46345 X	36963	-0-	-9382	-0-	2371	1 31764	3 2177	3 2177	Y	1979	1973	0	20	8	63
						651	4 2177	9 2177	9 2177							
*09	45600 X	37821	-0-	-7779	-0-	2244	1 33509	3 1988	3 1988	Y	1807	1705	0	123	8	42
						80	4 1988	9 1988	9 1988							
*10	47120 X	36718	-0-	-10402	-0-	2192	1 32162	3 1317	3 1317	Y	1197	1039	0	174	8	26
						1047	4 1317	9 1317	9 1317							
*11	48600 X	35701	-0-	-12899	-0-	1955	1 32071	3 1340	3 1340	Y	1218	1035	0	183	8	26
						335	4 1340	9 1340	9 1340							
12	59117 X	29965	-0-	-29152	-0-	1931	1 25702	3 1313	3 1313	Y	1194	1071	0	113	8	36
						1019	4 1313	9 1313	9 1313							
*01	51181 X	27133	-0-	-24048	-0-	2242	1 21857	3 1805	3 1805	Y	1641	1461	0	139	8	77
						1229	4 1805	9 1805	9 1805							

CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451	COMPL. DATE 01/15/2019	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10907	-		20813					
08	33883 X	26074	-0-	-7809	-0-	1380	1 22136	3 2558	3 2558	Y	2325	2205	0	80	8	58
						2558	9 2558	9 2558	9 2558							
09	32790 X	4516	-0-	-28274	-0-	127	1 3624	3 765	3 765	Y	695	706	0	22	8	25
						765	9 765	9 765	9 765							
10	33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	26009 X	4396	-0-	-21613	-0-	411	1 3265	3 715	3 715	Y	650	569	0	22	8	59
						5	4 715	9 715	9 715							
*01	0	19973	-0-	19973	19973	1495	1 15229	3 3249	3 3249	Y	2954	2693	0	77	8	243
						3249	9 3249	9 3249	9 3249							

HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459	COMPL. DATE 07/04/2019	TOTAL	DEPTH 11214	PERF.11266	-		21943					
*02	DLQ G-10	26670	-0-	26670	26670	1529	1 21752	3 2510	3 2510	Y	2282	2147	0	163	8	68
						879	4 2510	9 2510	9 2510							
*03	60760 X	34090	-0-	-26670	-0-	1855	1 28348	3 2615	3 2615	Y	2377	2340	0	73	8	32
						1272	4 2615	9 2615	9 2615							
*04	41670 X	30037	-0-	-11633	-0-	1669	1 25379	3 2163	3 2163	Y	1966	1875	0	67	8	56
						826	4 2163	9 2163	9 2163							
*05	38967 X	34116	-0-	-4851	-0-	2125	1 28549	3 2450	3 2450	Y	2227	2183	0	53	8	47
						992	4 2450	9 2450	9 2450							
*06	37710 X	34725	-0-	-2985	-0-	2337	1 29669	3 2387	3 2387	Y	2170	2098	0	55	8	64
						332	4 2387	9 2387	9 2387							
*07	37014 X	36221	-0-	-793	-0-	2291	1 31079	3 2551	3 2551	Y	2319	2296	0	19	8	68
						300	4 2551	9 2551	9 2551							
*08	39153 X	34688	-0-	-4465	-0-	2218	1 29702	3 2369	3 2369	Y	2154	2135	0	18	8	69
						399	4 2369	9 2369	9 2369							
*09	39330 X	26078	-0-	-13252	-0-	1522	1 22734	3 1734	3 1734	Y	1576	1517	0	91	8	37
						88	4 1734	9 1734	9 1734							
*10	42284 X	33904	-0-	-8380	-0-	1941	1 28488	3 2547	3 2547	Y	2315	2148	0	148	8	56
						928	4 2547	9 2547	9 2547							
*11	45570 X	32645	-0-	-12925	-0-	1716	1 28156	3 2479	3 2479	Y	2254	2097	0	161	8	52
						294	4 2479	9 2479	9 2479							
12	47089 X	22807	-0-	-24282	-0-	1437	1 19132	3 1503	3 1503	Y	1366	1291	0	84	8	43
						735	4 1503	9 1503	9 1503							
*01	43307 X	23006	-0-	-20301	-0-	1832	1 17868	3 2303	3 2303	Y	2094	1925	0	111	8	101
						1003	4 2303	9 2303	9 2303							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 44A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 286507	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	18383 X	11074	-0-	-7309	-0-	9153	3	126	4	N	1632	2029	1	31 8	178
09	17790 X	13651	-0-	-4139	-0-	1795	9								
						11377	3	6	4	N	2062	1824	1	66 8	350
10	18383 X	7489	-0-	-10894	-0-	2268	9								
11	0	7184	-0-	7184	7184	5899	3	1590	9	N	1445	1125	1	32 8	638
						5560	3	69	4	N	1414	1507	1	33 8	512
						1555	9								
*12	17050 X	6493	-0-	-10557	-0-	5025	3	164	4	N	1185	1141	1	30 8	526
						1304	9								
01	0	12821	-0-	12821	12821	10454	3	48	4	N	2108	2241	1	48 8	345
						2319	9								

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7455	3	30	4	N	1218	1084	1	25 8	365
						1340	9								
09	7770 X	7604	-0-	-166	-0-	6430	3	5	4	N	1063	1112	1	37 8	279
						1169	9								
10	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	7164	3	1318	9	N	1198	1116	1	40 8	321
11	0	9000	-0-	9000	9000	7605	3	7	4	N	1262	1323	1	44 8	216
						1388	9								
12	0	2418	-0-	2418	11418	2064	3	354	9	N	322	383	1	12 8	143
01	0	6539	-0-	6539	17957	5560	3	979	9	N	890	765	1	26 8	242

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID -> 286520	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11626	- 18882						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	531	1	18425	3	Y	3118	2957	0	65 8	163
						93	4	3430	9						
09	27000 X	23537	-0-	-3463	-0-	551	1	19217	3	Y	3424	3287	0	115 8	185
						3	4	3766	9						
10	27900 X	23651	-0-	-4249	-0-	551	1	19018	3	Y	3711	3451	0	108 8	337
						4082	9								
11	0	18619	-0-	18619	18619	402	1	14925	3	Y	2993	2691	0	89 8	550
						3292	9								
*12	39051 X	20432	-0-	-18619	-0-	441	1	16586	3	Y	3095	2817	0	99 8	729
						3405	9								
01	0	22389	-0-	22389	22389	579	1	18206	3	Y	3274	3271	0	86 8	646
						3	4	3601	9						

CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	57474 X	8235	-0-	-49239	-0-	441	1	7077	3	Y	652	679	0	25 8	16
						717	9								
09	59280 X	8527	-0-	-50753	-0-	283	1	8048	3	Y	50	17	0	49 8	-0-
						141	4	55	9						
10	61256 X	12626	-0-	-48630	-0-	774	1	11669	3	Y	69	69	8	-0-	
						107	4	76	9						
11	0	8173	-0-	8173	8173	477	1	7357	3	Y	53	6	0	47 8	-0-
						281	4	58	9						
*12	49135 X	6295	-0-	-42840	-0-	696	1	5516	3	Y	37	37	8	-0-	
						42	4	41	9						
01	0	6900	-0-	6900	6900	589	1	6010	3	Y	274	223	0	30 8	21
						301	9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019		TOTAL DEPTH 10368	PERF.10815 - 20860				
08		51522 X	731	-0-	-50791	-0-	39 1 57 4	623 3 12 9	Y	11	17 0	3 8	-0-
09		43200 X	748	-0-	-42452	-0-	25 1 5 4	714 3 4 9	Y	4	4 8		-0-
10		43121 X	738	-0-	-42383	-0-	45 1 11 9	682 3	Y	10	6 0	4 8	-0-
11		0	1278	-0-	1278	1278	65 1 89 4	1006 3 118 9	Y	107	97 0	6 8	4
*12		11005 X	1247	-0-	-9758	-0-	128 1 100 9	1019 3	Y	91	81 0	6 8	8
01		0	207	-0-	207	207	9 1 108 9	90 3	Y	98	98 0		8
CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10245	PERF.10783 - 20814				
08		54529 X	29655	-0-	-24874	-0-	25815 3 3834 9	6 4	Y	3485	3370 0	88 8	87
09		60090 X	32137	-0-	-27953	-0-	3100 1 3887 9	25150 3	Y	3534	3332 0	164 8	125
10		62093 X	30208	-0-	-31885	-0-	25976 3	4232 9	Y	3847	3699 0	143 8	130
11		0	29155	-0-	29155	29155	25306 3	3849 9	Y	3499	3351 0	146 8	132
*12		48732 X	18293	-0-	-30439	-0-	16289 3 1947 9	57 4	Y	1770	1650 0	95 8	157
01		0	12679	-0-	12679	12679	11529 3 1144 9	6 4	Y	1040	1061 0	53 8	83
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID -> 286551	COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 11446	PERF.12635 - 15893				
*02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		840 X	102	-0-	-738	-0-	94 3	8 4	Y	-0-			-0-
05		217 X	25	-0-	-192	-0-	25 4		Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #:		424H	RRCID -> 286613	COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 11538	PERF.11723 - 19231				
08		23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	594 1 4 4	20586 3 2100 9	Y	1909	1798 0	72 8	98
09		19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	486 1 1860 9	16936 3	Y	1691	1599 0	101 8	89
10		25358 X	21400	-0-	-3958	-0-	546 1 1987 9	18867 3	Y	1806	1629 0	107 8	159
11		0	21890	-0-	21890	21890	532 1 1580 9	19778 3	Y	1436	1228 0	117 8	250
*12		40165 X	18275	-0-	-21890	-0-	447 1 1011 9	16817 3	Y	919	869 0	101 8	199
01		0	19359	-0-	19359	19359	558 1 1234 9	17567 3	Y	1122	1027 0	83 8	211

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		2H	RRCID -> 286673	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 10876	PERF.11398	- 15270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4676	3	226	4	N	813	734	1	17	8	333
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	3932	3	779	9	N	708	735	1	23	8	283
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6018	3	1125	9	N	1023	765	1	33	8	508
11	0	7420	-0-	7420	7420	6222	3	61	4	N	1034	1146	1	36	8	360
*12	14158 X	6738	-0-	-7420	-0-	5129	3	543	4	N	969	953	1	24	8	352
01	0	8268	-0-	8268	8268	7026	3	101	4	N	1037	1088	1	33	8	268
						1137	9									
						894	9									
						1137	9									
						1066	9									
						1141	9									
						1477	4									
						1895	1	10994	3	Y	3122	3088	0	65	8	216
						666	4	3434	9							
						1754	1	9402	3	Y	2422	2356	0	78	8	204
						140	4	2664	9							
						1756	1	9549	3	Y	2406	2344	0	72	8	194
						183	4	2647	9							
						1745	1	10334	3	Y	2790	2736	0	36	8	212
						12	4	3069	9							
						2011	1	11263	3	Y	3004	3013	0	35	8	168
						14	4	3304	9							
						1146	1	11616	3	Y	2857	2780	0	52	8	193
						18	4	3143	9							
						1646	1	11117	3	Y	2824	2828	0	61	8	128
						3106	9									
						1705	1	11597	3	Y	2977	2872	0	79	8	154
						40	4	3275	9							
						1296	1	9010	3	Y	2433	2336	0	61	8	190
						195	4	2676	9							
						1610	1	10090	3	Y	2680	2672	0	82	8	116
						183	4	2948	9							
						1708	1	10158	3	Y	2366	2315	0	72	8	95
						301	4	2603	9							
						42	4	667	9							
						475	1	2750	3	Y	929	902	0	15	8	65
						6	4	1022	9							
						304	1	1631	3	Y	676	669	0	14	8	58
						2	4	744	9							
						341	1	1844	3	Y	502	505	0	14	8	41
						3	4	552	9							
						297	1	1757	3	Y	497	494	0	6	8	38
						1	4	547	9							
						392	1	2189	3	Y	555	555	0	7	8	31
						14	4	611	9							
						102	1	1050	3	Y	442	438	0	5	8	30
						11	4	486	9							
						931	1	6282	3	Y	1830	1744	0	33	8	83
						2013	9									
						1067	1	7255	3	Y	2023	1952	0	49	8	105
						25	4	2225	9							
						917	1	6378	3	Y	1773	1696	0	43	8	139
						144	4	1950	9							
						1144	1	7165	3	Y	2163	2150	0	58	8	94
						130	4	2379	9							
						1214	1	7217	3	Y	2084	2044	0	50	8	84
						121	4	2292	9							

TITAN STATE 16		WELL #:		411H	RRCID -> 286681	COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL	DEPTH 10762	PERF.11120	- 15505						
*02	DLQ G-10	14927	-0-	14927	14927	1553	1	8754	3	Y	2857	2705	0	59	8	247
*03	31916 X	16989	-0-	-14927	-0-	1477	4	3143	9							
*04	15540 X	13960	-0-	-1580	-0-	1895	1	10994	3	Y	3122	3088	0	65	8	216
*05	16616 X	14135	-0-	-2481	-0-	666	4	3434	9							
*06	16080 X	15160	-0-	-920	-0-	1754	1	9402	3	Y	2422	2356	0	78	8	204
*07	16616 X	16592	-0-	-24	-0-	140	4	2664	9							
*08	16492 X	15923	-0-	-569	-0-	1756	1	9549	3	Y	2406	2344	0	72	8	194
*09	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	183	4	2647	9							
*10	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	1745	1	10334	3	Y	2790	2736	0	36	8	212
*11	15600 X	13177	-0-	-2423	-0-	12	4	3069	9							
12	16120 X	14831	-0-	-1289	-0-	2011	1	11263	3	Y	3004	3013	0	35	8	168
*01	15779 X	14770	-0-	-1009	-0-	14	4	3304	9							
						1146	1	11616	3	Y	2857	2780	0	52	8	193
						18	4	3143	9							
						1646	1	11117	3	Y	2824	2828	0	61	8	128
						3106	9									
						1705	1	11597	3	Y	2977	2872	0	79	8	154
						40	4	3275	9							
						1296	1	9010	3	Y	2433	2336	0	61	8	190
						195	4	2676	9							
						1610	1	10090	3	Y	2680	2672	0	82	8	116
						183	4	2948	9							
						1708	1	10158	3	Y	2366	2315	0	72	8	95
						301	4	2603	9							

TITAN STATE 16		WELL #:		421H	RRCID -> 286682	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL	DEPTH 10847	PERF.11231	- 15595						
*02	DLQ G-10	2924	-0-	2924	2924	335	1	1880	3	Y	606	577	0	11	8	53
*03	7177 X	4253	-0-	-2924	-0-	42	4	667	9							
*04	3390 X	2681	-0-	-709	-0-	475	1	2750	3	Y	929	902	0	15	8	65
*05	3503 X	2740	-0-	-763	-0-	6	4	1022	9							
*06	4020 X	2602	-0-	-1418	-0-	304	1	1631	3	Y	676	669	0	14	8	58
*07	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	2	4	744	9							
*08	4154 X	1649	-0-	-2505	-0-	341	1	1844	3	Y	502	505	0	14	8	41
*09	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	3	4	552	9							
*10	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	297	1	1757	3	Y	497	494	0	6	8	38
*11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	1	4	547	9							
*12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	392	1	2189	3	Y	555	555	0	7	8	31
*01	10844 X															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351	806	1	4546	3	Y	1654	1576	0	28	8	144
						180	4	1819	9							
*03	15633 X	8282	-0-	-7351	-0-	909	1	5283	3	Y	1890	1872	0	30	8	132
						11	4	2079	9							
*04	7980 X	6452	-0-	-1528	-0-	740	1	3965	3	Y	1583	1547	0	33	8	135
						6	4	1741	9							
*05	8246 X	5683	-0-	-2563	-0-	597	1	3247	3	Y	1668	1641	0	25	8	137
						4	4	1835	9							
*06	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	895	1	5295	3	Y	1621	1616	0	18	8	124
						17	4	1783	9							
*07	8184 X	7007	-0-	-1177	-0-	795	1	4457	3	Y	1595	1615	0	15	8	89
						1755	9									
*08	8029 X	6438	-0-	-1591	-0-	430	1	4339	3	Y	1517	1483	0	20	8	103
						1669	9									
*09	7590 X	6858	-0-	-732	-0-	675	1	4548	3	Y	1486	1496	0	25	8	68
						1635	9									
*10	7843 X	7475	-0-	-368	-0-	737	1	5007	3	Y	1558	1511	0	34	8	81
						17	4	1714	9							
*11	7590 X	6145	-0-	-1445	-0-	585	1	4058	3	Y	1283	1236	0	27	8	101
						91	4	1411	9							
12	6820 X	6558	-0-	-262	-0-	661	1	4149	3	Y	1521	1521	0	34	8	67
						75	4	1673	9							
*01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	758	1	4524	3	Y	1487	1463	0	31	8	60
						75	4	1636	9							

MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
*02	19460 X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
*03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180
*04	22470 X	19822	-0-	-2648	-0-	1916	1	15840	3	N	1853	1624	0	106	8	303
						28	4	2038	9							
*05	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-	2421	1	22946	3	N	2915	2676	0	148	8	394
						31	4	3207	9							
*06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	2352	1	22563	3	N	2259	2390	0	77	8	186
						141	4	2485	9							
*07	27665 X	27665	-0-	-0-	-0-	2412	1	22798	3	N	2232	2201	0	68	8	149
						2455	9									
*08	27807 X	15337	-0-	-12470	-0-	1092	1	11517	3	N	2468	2374	0	52	8	191
						13	4	2715	9							
*09	26910 X	17084	-0-	-9826	-0-	991	1	12655	3	N	3125	3046	0	66	8	204
						3438	9									
*10	27807 X	16254	-0-	-11553	-0-	963	1	11262	3	N	3606	3448	0	75	8	287
						62	4	3967	9							
*11	26880 X	11613	-0-	-15267	-0-	826	1	8161	3	N	2135	2041	0	54	8	327
						277	4	2349	9							
12	26691 X	11338	-0-	-15353	-0-	732	1	7731	3	N	2433	2403	0	59	8	298
						199	4	2676	9							
*01	16027 X	13752	-0-	-2275	-0-	906	1	9642	3	N	2766	2774	0	63	8	227
						161	4	3043	9							

ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2791	3	73	4	N	676	936	1	10	8	243
						744	9									
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	4838	3	1187	9	N	1079	940	1	28	8	354
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	5625	3	8	4	N	1293	929	1	31	8	687
						1422	9									
11	0	6392	-0-	6392	6392	5120	3	4	4	N	1153	1327	1	30	8	483
						1268	9									
*12	13960 X	7568	-0-	-6392	-0-	5967	3	1601	9	N	1455	1696	1	35	8	207
01	0	7291	-0-	7291	7291	5870	3	1421	9	N	1292	1298	1	27	8	174

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 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			
08		8675 X	8675	-0-	-0-	654 1	6533 3	Y	1248	1233 0	62			
						115 4	1373 9							
09		8065 X	8065	-0-	-0-	602 1	6204 3	Y	1124	1129 0	57			
						23 4	1236 9							
10		0	1311	-0-	1311	6 4	1305 9	Y	1186	1135 0	108			
*11		8400 X	5146	-0-	-3254	105 1	3453 3	Y	1100	1088 0	120			
						378 4	1210 9							
*12		8680 X	6660	-0-	-2020	192 1	4609 3	Y	1002	1026 0	96			
						757 4	1102 9							
01		0	4329	-0-	4329	210 1	2637 3	Y	934	981 0	49			
						455 4	1027 9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 286688	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11470	- 17801	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11120	- 15520	
*02	DLQ G-10	10776	-0-	10776	10776	1011 1	8376 3	Y	1104	1066 0	43 8	195	
						175 4	1214 9						
*03	25811 X	15035	-0-	-10776	-0-	1362 1	12027 3	Y	1435	1356 0	60 8	214	
						67 4	1579 9						
*04	21270 X	16258	-0-	-5012	-0-	1365 1	13245 3	Y	1468	1341 0	93 8	248	
						33 4	1615 9						
*05	21979 X	12504	-0-	-9475	-0-	1081 1	10238 3	Y	1060	1059 0	65 8	184	
						19 4	1166 9						
*06	13380 X	5080	-0-	-8300	-0-	603 1	3557 3	Y	659	631 0	13 8	199	
						195 4	725 9						
*07	15407 X	5432	-0-	-9975	-0-	884 1	3928 3	Y	564	674 0	11 8	78	
						620 9							
*08	15407 X	3029	-0-	-12378	-0-	529 1	2059 3	Y	401	423 0	9 8	47	
						441 9							
*09	14910 X	10937	-0-	-3973	-0-	1211 1	8609 3	Y	1015	907 0	41 8	114	
						1117 9							
*10	11439 X	8368	-0-	-3071	-0-	1060 1	6491 3	Y	723	675 0	42 8	120	
						22 4	795 9						
*11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	773 1	4755 3	Y	596	303 0	30 8	383	
						117 4	656 9						
12	9300 X	5697	-0-	-3603	-0-	860 1	3926 3	Y	764	800 0	33 8	314	
						71 4	840 9						
*01	9300 X	2069	-0-	-7231	-0-	67 1	1651 3	Y	294	545 0	12 8	51	
						28 4	323 9						

CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10950	- 15276	
08	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	7749 3	123 4	N	1447	1310 1	27 8	398	
						1592 9							
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	10211 3	1791 9	N	1628	1468 1	59 8	499	
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	8786 3	1632 9	N	1484	1680 1	49 8	254	
11	0	8984	-0-	8984	8984	7408 3	79 4	N	1361	1151 1	43 8	421	
						1497 9							
*12	17965 X	8981	-0-	-8984	-0-	7311 3	189 4	N	1346	1419 1	44 8	304	
						1481 9							
01	0	9344	-0-	9344	9344	7915 3	1429 9	N	1299	1126 1	36 8	441	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470						
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	
08		15965 X	15319	-0-	-646	-0-	12094	3	468	4	Y	2506	2312	0	43 8	464
							2757	9								
09		16290 X	15229	-0-	-1061	-0-	12857	3	2372	9	Y	2156	2214	0	75 8	331
10		16833 X	14151	-0-	-2682	-0-	11692	3	2459	9	Y	2235	2341	0	64 8	161
11		0	10796	-0-	10796	10796	8684	3	57	4	Y	1868	1769	0	50 8	210
							2055	9								
*12		21529 X	10733	-0-	-10796	-0-	8823	3	74	4	Y	1669	1685	0	52 8	142
							1836	9								
01		0	8216	-0-	8216	8216	6684	3	32	4	Y	1364	1187	0	31 8	288
							1500	9								

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)	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	
08		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	847	1	8471	3	Y	1717	1765	0	85	
							163	4	1889	9						
09		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1392	1	14359	3	Y	1937	1924	0	98	
							63	4	2131	9						
10		0	9192	-0-	9192	9192	620	1	6011	3	Y	1560	1516	0	142	
							845	4	1716	9						
*11		17237 X	8045	-0-	-9192	-0-	165	1	5441	3	Y	1674	1633	0	183	
							598	4	1841	9						
*12		21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	635	1	15228	3	Y	3109	2995	0	297	
							2508	4	3420	9						
01		0	24593	-0-	24593	24593	1295	1	16287	3	Y	3819	3917	0	199	
							2810	4	4201	9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470						
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	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01		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						
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	
08		25451 X	24554	-0-	-897	-0-	644	1	22336	3	Y	1431	1314	0	78 8	
							1574	9								
09		25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	666	1	23222	3	Y	1264	1135	0	138 8	
							1390	9								
10		24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	672	1	23197	3	Y	704	582	0	131 8	
							774	9								
11		0	30889	-0-	30889	30889	778	1	28936	3	Y	1068	780	0	172 8	
							1175	9								
*12		65829 X	34940	-0-	-30889	-0-	874	1	32863	3	Y	1094	849	0	197 8	
							1203	9								
01		0	21459	-0-	21459	21459	632	1	19899	3	Y	844	816	0	94 8	
							928	9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																	
CBR 32		WELL #:		5H	RRCID ->	286872	COMPL.	DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10849 - 14969					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
08		9269	X	7778	-0-	-1491	-0-		6675	3	1103	9	Y	1003	1495	1	23	8	257
09		10710	X	8386	-0-	-2324	-0-		7042	3	1344	9	Y	1222	1127	1	42	8	310
10		11067	X	9905	-0-	-1162	-0-		8373	3	1532	9	Y	1393	1133	1	52	8	518
11		10710	X	8377	-0-	-2333	-0-		7025	3	1352	9	Y	1229	1521	1	46	8	180
*12		10013	X	8559	-0-	-1454	-0-		7006	3	1553	9	Y	1412	1128	1	41	8	423
*01		0		7856	-0-	7856		7856	6486	3	1370	9	Y	1245	1330	1	30	8	308

CBR 32		WELL #:		7H	RRCID ->	286874	COMPL.	DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10912 - 15032					
08		7160	X	7160	-0-	-0-	-0-		5477	3	222	4	Y	1328	1476	1	25	8	237
									1461	9									
09		8130	X	7442	-0-	-688	-0-		6043	3	7	4	Y	1265	1291	1	43	8	168
									1392	9									
10		8401	X	180	-0-	-8221	-0-		4	4	176	9	Y	160					328
11		8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-						Y	-0-					328
12		0		1285	-0-	1285		1285	342	3	417	4	Y	478	383	1	4	8	419
									526	9									
01		0		6036	-0-	6036		7321	4713	3	1323	9	Y	1203	1468	1	22	8	132

PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID ->	286876	COMPL.	DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10133 - 14908					
08		32395	X	27371	-0-	-5024	-0-		25760	3	111	4	Y	1364	1635	1	88	8	244
									1500	9									
09		31350	X	24549	-0-	-6801	-0-		23145	3	1404	9	Y	1276	1169	1	134	8	217
10		32395	X	22175	-0-	-10220	-0-		20880	3	1295	9	Y	1177	1073	1	115	8	206
11		0		22810	-0-	22810		22810	20956	3	151	4	Y	1548	1225	1	122	8	407
									1703	9									
*12		40561	X	17751	-0-	-22810	-0-		16699	3	6	4	Y	951	856	1	97	8	405
									1046	9									
01		0		23602	-0-	23602		23602	21923	3	120	4	Y	1417	1422	1	101	8	299
									1559	9									

CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	286892	COMPL.	DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11031 - 21237					
08		32736	X	30709	-0-	-2027	-0-		154	1	25889	3	Y	4242	4151	0	88	8	35
									4666	9									
09		37350	X	31286	-0-	-6064	-0-		156	1	26609	3	Y	4110	3964	0	155	8	26
									4521	9									
10		38595	X	31302	-0-	-7293	-0-		163	1	26478	3	Y	4237	4082	0	147	8	34
									4661	9									
11		44357	X	44357	-0-	-0-	-0-		284	1	39722	3	Y	3955	3689	0	231	8	69
									4351	9									
*12		80908	X	80908	-0-	-0-	-0-		72466	3	15	4	Y	7661	7227	0	422	8	81
									8427	9									
01		0		50064	-0-	50064		50064	44554	3	5510	9	Y	5009	4850	0	204	8	36

CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL.	DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	10937 - 21134					
08		30219	X	30219	-0-	-0-	-0-		24855	3	5364	9	Y	4876	4743	0	84	8	175
09		29220	X	28286	-0-	-934	-0-		23264	3	5022	9	Y	4565	4480	0	135	8	125
10		30194	X	27413	-0-	-2781	-0-		22218	3	6	4	Y	4717	4607	0	122	8	113
									5189	9									
11		0		23328	-0-	23328		23328	18423	3	7	4	Y	4453	4317	0	106	8	143
									4898	9									
*12		49835	X	26507	-0-	-23328	-0-		21729	3	6	4	Y	4338	4210	0	127	8	144
									4772	9									
01		0		25274	-0-	25274		25274	20543	3	4731	9	Y	4301	4200	0	94	8	151

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	21886 X	12136	-0-	-9750	-0-	9805	3	2331	9	N	2119	1851	1	33	8	345
09	21180 X	12116	-0-	-9064	-0-	9500	3	2616	9	N	2378	2535	1	55	8	133
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	9048	3	2431	9	N	2210	2065	1	49	8	229
11	0	11096	-0-	11096	11096	8773	3	2323	9	N	2112	1903	1	50	8	388
*12	25183 X	14087	-0-	-11096	-0-	11128	3	2959	9	N	2690	2863	1	65	8	150
01	0	11865	-0-	11865	11865	9213	3	2652	9	N	2411	2271	1	42	8	248

GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866						
*02	DLQ G-10	10526	-0-	10526	10526	608	1	8645	3	Y	872	827	0	63	8	48
						314	4	959	9							
*03	22673 X	12147	-0-	-10526	-0-	664	1	10142	3	Y	841	806	0	27	8	56
						416	4	925	9							
*04	14310 X	10720	-0-	-3590	-0-	596	1	9076	3	Y	680	669	0	24	8	43
						300	4	748	9							
*05	13237 X	11231	-0-	-2006	-0-	706	1	9485	3	Y	645	641	0	18	8	29
						330	4	710	9							
*06	12810 X	11036	-0-	-1774	-0-	743	1	9432	3	Y	687	677	0	18	8	21
						105	4	756	9							
*07	13206 X	11483	-0-	-1723	-0-	718	1	9740	3	Y	846	800	0	6	8	61
						94	4	931	9							
*08	13206 X	11156	-0-	-2050	-0-	701	1	9384	3	Y	834	836	0	6	8	53
						154	4	917	9							
*09	12480 X	10646	-0-	-1834	-0-	607	1	9070	3	Y	861	815	0	34	8	65
						22	4	947	9							
*10	13392 X	3287	-0-	-10105	-0-	186	1	2736	3	Y	251	286	0	20	8	10
						89	4	276	9							
*11	14580 X	7759	-0-	-6821	-0-	406	1	6662	3	Y	561	506	0	36	8	29
						74	4	617	9							
12	16430 X	9623	-0-	-6807	-0-	597	1	7941	3	Y	662	604	0	35	8	52
						357	4	728	9							
*01	14291 X	7943	-0-	-6348	-0-	607	1	5919	3	Y	926	875	0	40	8	63
						398	4	1019	9							

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043						
08	25503 X	25503	-0-	-0-	-0-	21020	3	4483	9	Y	4075	3985	0	71	8	146
09	26760 X	24136	-0-	-2624	-0-	19955	3	4181	9	Y	3801	3728	0	115	8	104
10	27652 X	21952	-0-	-5700	-0-	18288	3	3664	9	Y	3331	3254	0	101	8	80
11	0	23619	-0-	23619	23619	19785	3	37	4	Y	3452	3308	0	114	8	110
						3797	9									
*12	47993 X	24374	-0-	-23619	-0-	20370	3	4004	9	Y	3640	3511	0	119	8	120
01	0	25700	-0-	25700	25700	21394	3	57	4	Y	3863	3750	0	98	8	135
						4249	9									

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202						
08	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18366	3	3729	9	Y	3390	3277	0	62	8	121
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	17227	3	3273	9	Y	2975	2915	0	100	8	81
10	20522 X	18600	-0-	-1922	-0-	15783	3	2817	9	Y	2561	2494	0	87	8	61
11	0	18668	-0-	18668	18668	15740	3	5	4	Y	2657	2542	0	91	8	85
						2923	9									
*12	37153 X	18485	-0-	-18668	-0-	15531	3	2954	9	Y	2685	2590	0	91	8	89
01	0	20562	-0-	20562	20562	17349	3	3213	9	Y	2921	2829	0	79	8	102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101					
M O	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	
08	21979 X	21892	-0-	-87	-0-	258	1	19303	3	Y	2119	2017	0	66 8	81
						2331	9								
09	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	247	1	19748	3	Y	2167	2080	0	116 8	52
						2384	9								
10	22909 X	20659	-0-	-2250	-0-	289	1	18026	3	Y	2131	1993	0	101 8	89
						2344	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
12	0	2249	-0-	2249	2249	209	1	2022	3	Y	16	91	0	13 8	1
						18	9								
01	0	14271	-0-	14271	16520	185	1	12295	3	Y	1628	1408	0	57 8	164
						1791	9								

LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958					
08	32271 X	25778	-0-	-6493	-0-	304	1	22810	3	Y	2191	2094	0	79 8	83
						254	4	2410	9						
09	31230 X	24854	-0-	-6376	-0-	274	1	21884	3	Y	2451	2347	0	128 8	59
						2696	9								
10	32271 X	25745	-0-	-6526	-0-	367	1	22871	3	Y	2279	2116	0	128 8	94
						2507	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
12	0	509	-0-	509	509	2	1	24	3	Y	439	390	0		143
						483	9								
01	0	15929	-0-	15929	16438	214	1	14265	3	Y	1314	1261	0	66 8	130
						5	4	1445	9						

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072					
08	28303 X	22357	-0-	-5946	-0-	251	1	18778	3	Y	3025	2913	0	65 8	117
						3328	9								
09	27390 X	23015	-0-	-4375	-0-	243	1	19399	3	Y	3066	2994	0	114 8	75
						3373	9								
10	28303 X	22388	-0-	-5915	-0-	299	1	18681	3	Y	3098	2937	0	105 8	131
						3408	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
12	0	4410	-0-	4410	4410	360	1	3471	3	Y	526	471	0	22 8	164
						579	9								
01	0	12710	-0-	12710	17120	155	1	10350	3	Y	2001	1913	0	48 8	204
						4	4	2201	9						

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969					
08	24924 X	18390	-0-	-6534	-0-	215	1	16100	3	Y	1848	1740	0	56 8	71
						42	4	2033	9						
09	24120 X	19057	-0-	-5063	-0-	213	1	17015	3	Y	1663	1594	0	100 8	40
						1829	9								
10	23498 X	15572	-0-	-7926	-0-	223	1	13920	3	Y	1299	1208	0	78 8	53
						1429	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*12	19592 X	3002	-0-	-16590	-0-	277	1	2671	3	Y	49	75	0	17 8	10
						54	9								
01	0	13296	-0-	13296	13296	174	1	11586	3	Y	1389	1206	0	54 8	139
						8	4	1528	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
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		
08	24087 X	14472	-0-	-9615	-0-	173 1 295 4	12983 3 1021 9	Y	928	873 0	46 8	35	
09	23310 X	15214	-0-	-8096	-0-	162 1 2133 9	12919 3	Y	1939	1850 0	76 8	48	
10	17267 X	13099	-0-	-4168	-0-	193 1 876 9	12030 3	Y	796	745 0	67 8	32	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
*12	15624 X	2692	-0-	-12932	-0-	236 1 175 9	2281 3	Y	159	129 0	15 8	47	
01	0	9296	-0-	9296	9296	125 1 13 4	8348 3 810 9	Y	736	671 0	39 8	73	

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
08	16027 X	14064	-0-	-1963	-0-	165 1 1570 9	12329 3	Y	1427	1351 0	42 8	55	
09	15510 X	14212	-0-	-1298	-0-	156 1 1557 9	12499 3	Y	1415	1363 0	73 8	34	
10	16027 X	12199	-0-	-3828	-0-	169 1 1445 9	10585 3	Y	1314	1234 0	59 8	55	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55	
*12	15066 X	3390	-0-	-11676	-0-	282 1 384 9	2724 3	Y	349	278 0	18 8	108	
01	0	4298	-0-	4298	4298	53 1 705 9	3540 3	Y	641	667 0	17 8	65	

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197			
08	20615 X	7741	-0-	-12874	-0-	1 1 171 4	5524 3 2045 9	Y	1859	1721 0	19 8	187	
09	18000 X	9828	-0-	-8172	-0-	6 1 5 4	7053 3 2764 9	Y	2513	2500 0	41 8	159	
10	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	10 1 3773 9	11659 3	Y	3430	3394 0	64 8	131	
11	0	14533	-0-	14533	14533	7 1 319 4	9408 3 4799 9	Y	4363	3652 0	56 8	786	
*12	25010 X	10477	-0-	-14533	-0-	6899 3 3573 9	5 4	Y	3248	3565 0	43 8	426	
01	0	14665	-0-	14665	14665	262 1 111 4	11597 3 2695 9	Y	2450	2623 0	55 8	198	

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224			
08	13578 X	3690	-0-	-9888	-0-	1 1 56 4	3608 3 25 9	Y	23	23 0	12 8	1	
09	13140 X	7984	-0-	-5156	-0-	7 1 65 9	7912 3	Y	59	13 0	46 8	1	
10	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	21 1 158 9	24188 3	Y	144	12 0	133 8	-0-	
11	0	29977	-0-	29977	29977	20 1 107 4	29258 3 592 9	Y	538	301 0	170 8	67	
*12	45667 X	15690	-0-	-29977	-0-	15452 3 74 1	238 9 3272 3	Y	216	171 0	96 8	16	
01	0	4087	-0-	4087	4087	96 4	645 9	Y	586	539 0	16 8	47	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE				
08	30442 X	4046	-0-	-26396	-0-	2245	3	131	4	Y	1518	1493	0	8	8	154
09	29460 X	4229	-0-	-25231	-0-	1670	9	2	1	Y	1678	1711	0	14	8	107
10	30442 X	954	-0-	-29488	-0-	1846	9	444	3	Y	464	551	0	2	8	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	510	9	Y	-0-	18	0			-0-
*12	13051 X	371	-0-	-12680	-0-	89	3	282	9	Y	256	222	0			34
01	0	5162	-0-	5162	5162	74	1	3245	3	Y	1553	1444	0	16	8	127
						135	4	1708	9							
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
08	24242 X	21448	-0-	-2794	-0-	472	1	16163	3	Y	4375	4321	0	56	8	55
09	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	4813	9	500	1	Y	4930	4816	0	110	8	59
10	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	2	4	5423	9	Y	5778	5640	0	125	8	72
11	0	40662	-0-	40662	40662	22636	3	3	4	Y	6768	6591	0	192	8	57
*12	79842 X	39180	-0-	-40662	-0-	6356	9	33067	3	Y	6160	5987	0	189	8	41
01	0	22188	-0-	22188	22188	7445	9	31847	3	Y	3713	3621	0	83	8	50
						6776	9	18095	3	Y						
						4084	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
08	19189 X	16269	-0-	-2920	-0-	405	1	13896	3	Y	1775	1725	0	49	8	22
09	18540 X	16948	-0-	-1592	-0-	15	4	1953	9	Y	2015	1928	0	85	8	24
10	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	387	1	14344	3	Y	3318	3200	0	101	8	41
11	0	32650	-0-	32650	32650	2217	9	18191	3	Y	6401	6240	0	148	8	54
*12	55348 X	22698	-0-	-32650	-0-	3650	9	25138	3	Y	4441	4361	0	104	8	30
01	0	12466	-0-	12466	12466	7041	9	16601	3	Y	1726	1685	0	48	8	23
						4885	9	10307	3	Y						
						1899	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
08	22599 X	20301	-0-	-2298	-0-	472	1	16160	3	Y	3034	2974	0	58	8	38
09	21870 X	21163	-0-	-707	-0-	332	4	3337	9	Y	3030	2929	0	103	8	36
10	22599 X	20026	-0-	-2573	-0-	465	1	17236	3	Y	2797	2706	0	93	8	34
11	0	20508	-0-	20508	20508	129	4	3333	9	Y	3102	3011	0	99	8	26
*12	40771 X	20263	-0-	-20508	-0-	16949	3	3077	9	Y	3022	2929	0	99	8	20
*01	0	15189	-0-	15189	15189	17096	3	3412	9	Y	2074	2007	0	59	8	28
						16939	3	3324	9	Y						
						12908	3	2281	9	Y						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22723 X	21151	-0-	-1572	-0-	480	1 16442	3 3813	3 3843	Y	3494	3426	0	59	8	43
09	21990 X	20845	-0-	-1145	-0-	386	4 449	1 16634	3 3741	Y	3401	3305	0	99	8	40
10	21948 X	14769	-0-	-7179	-0-	21	4 11438	3 113	4 3218	Y	2925	2865	0	64	8	36
11	0	12812	-0-	12812	12812	8510	3 3218	9 3606	9 696	Y	3278	3233	0	53	8	28
*12	25944 X	13132	-0-	-12812	-0-	6241	3 3166	9 3725	4 3166	Y	2878	2829	0	58	8	19
01	0	10239	-0-	10239	10239	7261	3 2677	9 301	4 2677	Y	2434	2385	0	35	8	33

CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
08	23157 X	20882	-0-	-2275	-0-	511	1 17533	3 147	4 2691	Y	2446	2382	0	62	8	30
09	22410 X	19452	-0-	-2958	-0-	446	1 16555	3 2	4 2449	Y	2226	2132	0	98	8	26
10	22816 X	18404	-0-	-4412	-0-	15741	3 2663	9 18504	3 3563	Y	2421	2330	0	87	8	30
11	0	22067	-0-	22067	22067	18504	3 36245	3 9451	9 332	Y	3239	3135	0	107	8	27
*12	44645 X	22578	-0-	-22067	-0-	18636	3 3942	9 3584	9 3478	Y	3584	3478	0	109	8	24
01	0	15329	-0-	15329	15329	13302	3 2027	9 1843	9 1781	Y	1843	1781	0	61	8	25

CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
08	27187 X	22233	-0-	-4954	-0-	540	1 18486	3 3	4 3204	Y	2913	2855	0	65	8	36
09	26310 X	23030	-0-	-3280	-0-	525	1 19477	3 2	4 3026	Y	2751	2639	0	116	8	32
10	26567 X	18168	-0-	-8399	-0-	15990	3 2169	9 20283	3 62	Y	1972	1892	0	88	8	24
11	0	22584	-0-	22584	22584	20283	3 2239	9 36245	3 9451	Y	2035	1924	0	118	8	17
*12	68280 X	45696	-0-	-22584	-0-	36245	3 158	3 33	4 302	Y	8592	8341	0	211	8	57
01	0	523	-0-	523	523	158	3 332	9 302	9 353	Y	302	353	0	2	8	4

CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
08	12555 X	8543	-0-	-4012	-0-	1	1 7117	3 200	4 1225	Y	1114	1023	0	25	8	111
09	12150 X	8841	-0-	-3309	-0-	6	1 7471	3 3	4 1361	Y	1237	1228	0	43	8	77
10	9579 X	4069	-0-	-5510	-0-	3	1 2894	3 1172	9 9	Y	1065	1085	0	16	8	41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3 792	9 720	9 611	Y	-0-	41	0	15	8	-0-
*12	9145 X	3188	-0-	-5957	-0-	2396	3 250	1 11046	3 2334	Y	720	611	0	15	8	94
01	0	13941	-0-	13941	13941	250	1 78	4 2567	9 9	Y	2334	2187	0	52	8	189

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12121 X	6181	-0-	-5940	-0-	1	1	5062	3	Y	1007	927	0	17	8	101
						10	4	1108	9							
09	11730 X	5529	-0-	-6201	-0-	4	1	4542	3	Y	889	908	0	26	8	56
						5	4	978	9							
10	5890 X	4381	-0-	-1509	-0-	3	1	3536	3	Y	765	772	0	20	8	29
						842	9									
11	0	2241	-0-	2241	2241	1	1	1560	3	Y	618	527	0	9	8	111
						680	9									
*12	6200 X	1304	-0-	-4896	-0-	904	3	400	9	Y	364	421	0	6	8	48
01	0	1858	-0-	1858	1858	34	1	1512	3	Y	284	302	0	7	8	23
						312	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
*02	DLQ G-10	25361	-0-	25361	25361	1214	1	17287	3	Y	4956	4850	0	95	8	60
						1408	4	5452	9							
*03	58128 X	32767	-0-	-25361	-0-	1617	1	24041	3	Y	6309	6156	0	126	8	87
						169	4	6940	9							
*04	40920 X	32620	-0-	-8300	-0-	1620	1	24001	3	Y	6308	6154	0	178	8	63
						60	4	6939	9							
*05	42284 X	36332	-0-	-5952	-0-	1842	1	26902	3	Y	6854	6572	0	173	8	172
						49	4	7539	9							
*06	34383 X	34383	-0-	-0-	-0-	1834	1	25587	3	Y	6311	6326	0	85	8	72
						20	4	6942	9							
*07	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	1986	1	25675	3	Y	6474	6410	0	76	8	60
						7121	9									
*08	35805 X	29728	-0-	-6077	-0-	1459	1	20907	3	Y	6693	6631	0	86	8	36
						7362	9									
*09	34650 X	27614	-0-	-7036	-0-	1368	1	19275	3	Y	6337	6211	0	102	8	60
						6971	9									
*10	35805 X	28692	-0-	-7113	-0-	1515	1	20312	3	Y	6178	6058	0	134	8	46
						69	4	6796	9							
*11	33900 X	21202	-0-	-12698	-0-	1184	1	14243	3	Y	4962	4836	0	94	8	78
						317	4	5458	9							
12	33883 X	26992	-0-	-6891	-0-	1633	1	18807	3	Y	5646	5488	0	147	8	89
						341	4	6211	9							
*01	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	2002	1	21486	3	Y	6654	6432	0	140	8	171
						358	4	7319	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300				
M	O	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
08		28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	142 1	23835 3	Y	4224	4138 0	82 8		35
							257 4	4646 9						
09		33120 X	29394	-0-	-3726	-0-	144 1	24601 3	Y	4223	4088 0	143 8		27
							4 4	4645 9						
10		34224 X	27747	-0-	-6477	-0-	144 1	23355 3	Y	3859	3726 0	129 8		31
							3 4	4245 9						
11		33120 X	23235	-0-	-9885	-0-	143 1	20001 3	Y	2810	2675 0	116 8		50
							3091 9							
*12		37539 X	37539	-0-	-0-	-0-	31929 3	626 4	Y	4531	4342 0	190 8		49
							4984 9							
01		0	32950	-0-	32950	32950	28231 3	32 4	Y	4261	4150 0	129 8		31
							4687 9							

CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484				
08		32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	27471 3	131 4	Y	4886	4778 0	94 8		33
							5375 9							
09		32328 X	32328	-0-	-0-	-0-	27174 3	7 4	Y	4679	4537 0	157 8		18
							5147 9							
10		33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	27784 3	5435 9	Y	4941	4753 0	153 8		53
							24443 3	16 4	Y	4254	4150 0	141 8		16
11		29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	4679 9							
*12		29636 X	27814	-0-	-1822	-0-	23050 3	43 4	Y	4292	4151 0	135 8		22
							4721 9							
01		0	22779	-0-	22779	22779	18681 3	4098 9	Y	3725	3649 0	86 8		12

CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680				
08		11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	485 1	8511 3	Y	2024	1994 0	31 8		69
							136 4	2226 9						
09		10200 X	7702	-0-	-2498	-0-	146 1	5885 3	Y	1519	1477 0	35 8		76
							1671 9							
10		12214 X	12101	-0-	-113	-0-	9877 3	105 4	Y	1926	1882 0	55 8		65
							2119 9							
11		0	11660	-0-	11660	11660	9451 3	361 4	Y	1680	1613 0	57 8		75
							1848 9							
*12		22733 X	11073	-0-	-11660	-0-	8251 3	626 4	Y	1996	1971 0	52 8		48
							2196 9							
01		0	9261	-0-	9261	9261	7685 3	104 4	Y	1338	1308 0	36 8		42
							1472 9							

LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511				
*07		20181 X	514	-0-	-19667	-0-	3 1	349 3	Y	147	197 0	1 8		3
							162 9							
*08		21576 X	5831	-0-	-15745	-0-	30 1	5776 3	Y	23	6 0	20 8		-0-
							25 9							
09		20880 X	5554	-0-	-15326	-0-	33 1	5484 3	Y	34	2 0	32 8		-0-
							37 9							
10		21576 X	52	-0-	-21524	-0-	49 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
11		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			Y	287	283 0			4
*12		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	176 1	13631 3	Y	2264	2038 0	81 8		149
							3 4	2490 9						
01		0	21776	-0-	21776	21776	168 1	18590 3	Y	2601	2600 0	87 8		63
							157 4	2861 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343 X	17157	-0-	-6186	-0-	116	1	14098	3	Y	2675	2630	0	39 8	61
						2943	9								
*08	24304 X	19764	-0-	-4540	-0-	86	1	16385	3	Y	2994	2932	0	56 8	67
						3293	9								
09	23520 X	20524	-0-	-2996	-0-	99	1	16701	3	Y	3385	3300	0	97 8	55
						3724	9								
10	24304 X	21516	-0-	-2788	-0-	132	1	17395	3	Y	3626	3517	0	97 8	67
						3989	9								
*11	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	160	1	17257	3	Y	3242	3162	0	101 8	46
						3566	9								
*12	21111 X	20477	-0-	-634	-0-	214	1	16559	3	Y	2969	2719	0	100 8	196
						438	4	3266	9						
01	0	19451	-0-	19451	19451	140	1	15570	3	Y	3401	3442	0	72 8	83
						3741	9								
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869					
*07	40765 X	25936	-0-	-14829	-0-	190	1	23154	3	Y	2356	2308	0	65 8	53
						2592	9								
08	45756 X	2718	-0-	-43038	-0-	7	1	1310	3	Y	1249	1270	0	4 8	28
						27	4	1374	9						
09	44280 X	27404	-0-	-16876	-0-	132	1	22272	3	Y	4545	4369	0	130 8	74
						5000	9								
10	45756 X	34420	-0-	-11336	-0-	217	1	28649	3	Y	4960	4784	0	160 8	90
						98	4	5456	9						
*11	36739 X	36739	-0-	-0-	-0-	297	1	31948	3	Y	4076	3923	0	186 8	57
						10	4	4484	9						
*12	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-	347	1	26813	3	Y	4840	4419	0	158 8	320
						5324	9								
01	0	25046	-0-	25046	25046	200	1	22158	3	Y	2444	2604	0	102 8	58
						2688	9								
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862					
08	19220 X	1847	-0-	-17373	-0-	17	1	1341	3	Y	374	365	0	5 8	4
						78	4	411	9						
09	18600 X	13130	-0-	-5470	-0-	127	1	10695	3	Y	2098	2009	0	63 8	30
						2308	9								
10	19220 X	16072	-0-	-3148	-0-	160	1	13139	3	Y	2521	2456	0	73 8	22
						2773	9								
11	0	17062	-0-	17062	17062	170	1	13905	3	Y	2695	2606	0	81 8	30
						22	4	2965	9						
*12	35057 X	17995	-0-	-17062	-0-	187	1	14895	3	Y	2549	2448	0	89 8	42
						109	4	2804	9						
01	0	15768	-0-	15768	15768	176	1	12710	3	Y	2252	2199	0	61 8	34
						405	4	2477	9						
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991					
*07	20398 X	13634	-0-	-6764	-0-	94	1	11410	3	Y	1936	1914	0	32 8	44
						2130	9								
*08	21855 X	17750	-0-	-4105	-0-	76	1	14600	3	Y	2664	2598	0	50 8	60
						144	4	2930	9						
09	21150 X	16933	-0-	-4217	-0-	84	1	14090	3	Y	2500	2437	0	82 8	41
						9	4	2750	9						
10	21855 X	18235	-0-	-3620	-0-	114	1	15105	3	Y	2739	2646	0	84 8	50
						3	4	3013	9						
11	17490 X	14958	-0-	-2532	-0-	114	1	12311	3	Y	2276	2222	0	72 8	32
						29	4	2504	9						
*12	17701 X	16156	-0-	-1545	-0-	173	1	13344	3	Y	2354	2152	0	79 8	155
						50	4	2589	9						
01	0	17207	-0-	17207	17207	127	1	14130	3	Y	2460	2489	0	66 8	60
						244	4	2706	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
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		
*07	19561 X	15647	-0-	-3914	-0-	106	1 12886	3 Y	2414	2389 0	36 8	55	
						2655	9						
*08	21514 X	19520	-0-	-1994	-0-	83	1 15842	3 Y	3268	3196 0	54 8	73	
						3595	9						
09	20820 X	18938	-0-	-1882	-0-	85	1 14247	3 Y	4187	4108 0	83 8	69	
						4606	9						
10	21514 X	17388	-0-	-4126	-0-	107	1 14179	3 Y	2820	2758 0	79 8	52	
						3102	9						
11	19200 X	14263	-0-	-4937	-0-	108	1 11582	3 Y	2339	2291 0	67 8	33	
						2573	9						
*12	19468 X	15371	-0-	-4097	-0-	163	1 12646	3 Y	2329	2133 0	75 8	154	
						2562	9						
01	0	14824	-0-	14824	14824	105	1 11672	3 Y	2770	2802 0	54 8	68	
						3047	9						

CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044			
08	40455 X	31118	-0-	-9337	-0-	906	1 25411	3 Y	4260	4140 0	90 8	100	
						115	4 4686	9					
09	39150 X	29499	-0-	-9651	-0-	881	1 24288	3 Y	3936	3818 0	146 8	72	
						4330	9						
10	40455 X	30085	-0-	-10370	-0-	948	1 24389	3 Y	4316	4125 0	140 8	123	
						4748	9						
11	0	28067	-0-	28067	28067	887	1 22058	3 Y	4656	4484 0	132 8	163	
						5122	9						
*12	58489 X	30422	-0-	-28067	-0-	944	1 23449	3 Y	5475	5409 0	142 8	87	
						6	4 6023	9					
01	0	25030	-0-	25030	25030	859	1 19139	3 Y	4202	4134 0	93 8	62	
						410	4 4622	9					

CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318			
08	38161 X	31751	-0-	-6410	-0-	825	1 26615	3 Y	3919	3839 0	93 8	57	
						4311	9						
09	36930 X	29104	-0-	-7826	-0-	775	1 24350	3 Y	3617	3464 0	145 8	65	
						3979	9						
10	35805 X	27235	-0-	-8570	-0-	772	1 22736	3 Y	3388	3277 0	129 8	47	
						3727	9						
11	0	26531	-0-	26531	26531	744	1 22298	3 Y	3167	3030 0	133 8	51	
						5	4 3484	9					
*12	55867 X	29336	-0-	-26531	-0-	808	1 25073	3 Y	3139	2948 0	151 8	91	
						2	4 3453	9					
01	0	27983	-0-	27983	27983	770	1 23788	3 Y	3114	3005 0	112 8	88	
						3425	9						

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145			
08	43927 X	36709	-0-	-7218	-0-	913	1 29469	3 Y	5622	5547 0	104 8	82	
						143	4 6184	9					
09	39240 X	36025	-0-	-3215	-0-	928	1 29146	3 Y	5410	5219 0	174 8	99	
						5951	9						
10	39773 X	34746	-0-	-5027	-0-	950	1 27954	3 Y	5311	5177 0	159 8	74	
						5842	9						
11	0	34321	-0-	34321	34321	906	1 27157	3 Y	5602	5421 0	163 8	92	
						96	4 6162	9					
*12	72370 X	38049	-0-	-34321	-0-	954	1 29569	3 Y	6322	6045 0	181 8	188	
						572	4 6954	9					
01	0	35321	-0-	35321	35321	914	1 28254	3 Y	5594	5490 0	133 8	159	
						6153	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT		
08	13423 X	4783	-0-	-8640	-0-	436	1	2921	3	N	1296	1239	0	11	8	238
						1426	9									
09	12990 X	5401	-0-	-7589	-0-	422	1	3559	3	N	1291	1270	0	23	8	236
						1420	9									
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	429	1	3456	3	N	1536	1416	0	22	8	334
						5	4									
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	417	1	1969	3	N	1453	1436	0	15	8	336
						1598	9									
*12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	378	1	865	3	N	1362	1400	0	8	8	290
						1498	9									
01	0	4231	-0-	4231	4231	406	1	2281	3	N	1404	1354	0			340
						1544	9									

CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
08	28551 X	27902	-0-	-649	-0-	761	1	21340	3	Y	5255	5169	0	75	8	124
						20	4									
						5781	9									
09	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	793	1	21836	3	Y	5429	5321	0	131	8	101
						5972	9									
10	28551 X	27557	-0-	-994	-0-	821	1	21113	3	Y	5112	4945	0	121	8	147
						5623	9									
11	0	19423	-0-	19423	19423	606	1	15072	3	Y	3401	3338	0	91	8	119
						4	4									
						3741	9									
*12	42997 X	23574	-0-	-19423	-0-	759	1	18831	3	Y	3606	3554	0	114	8	57
						17	4									
						3967	9									
01	0	23947	-0-	23947	23947	825	1	18402	3	Y	4291	4196	0	88	8	64
						4720	9									

LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361						
*07	32581 X	23680	-0-	-8901	-0-	161	1	19640	3	Y	3526	3488	0	55	8	80
						3879	9									
*08	32581 X	24962	-0-	-7619	-0-	106	1	20267	3	Y	4172	4089	0	69	8	94
						4589	9									
09	31530 X	26198	-0-	-5332	-0-	128	1	21531	3	Y	4126	4028	0	125	8	67
						4539	9									
10	31868 X	26245	-0-	-5623	-0-	163	1	21569	3	Y	4103	3975	0	120	8	75
						4513	9									
11	27960 X	22557	-0-	-5403	-0-	173	1	18637	3	Y	3406	3324	0	109	8	48
						3747	9									
*12	26939 X	25261	-0-	-1678	-0-	273	1	21083	3	Y	3550	3240	0	124	8	234
						3905	9									
01	0	22736	-0-	22736	22736	168	1	18622	3	Y	3587	3648	0	86	8	87
						3946	9									

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154						
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			
08		116808 X	104917	-0-	-11891	97610	3	535	4	Y	6156	5791	0	333	8	95
						6772	9									
09		108570 X	102035	-0-	-6535	95634	3	103	4	Y	5725	5075	0	554	8	191
						6298	9									
10		110267 X	103259	-0-	-7008	95352	3	104	4	Y	7094	6734	0	525	8	26
						7803	9									
11		0	48045	-0-	48045	39974	3	2259	4	Y	5284	5020	0	244	8	46
						5812	9									
*12		140656 X	92611	-0-	-48045	83205	3	4228	4	Y	4707	4226	0	509	8	18
						5178	9									
01		0	103918	-0-	103918	95563	3	1136	4	Y	6563	6079	0	442	8	60
						7219	9									

CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297						
08		97898 X	90581	-0-	-7317	84544	3	66	4	Y	5428	5108	0	287	8	84
						5971	9									
09		92700 X	89218	-0-	-3482	83795	3	5423	9	Y	4930	4365	0	485	8	164
						85264	3	6414	9	Y	5831	5505	0	469	8	21
10		95883 X	91678	-0-	-4205	85264	3	6414	9	Y	5831	5505	0	469	8	21
						90574	3	1033	4	Y	5664	5110	0	528	8	47
						6230	9									
*12		193000 X	95163	-0-	-97837	85347	3	1724	4	Y	7356	6866	0	507	8	30
						8092	9									
01		0	89719	-0-	89719	83190	3	604	4	Y	5386	4984	0	383	8	49
						5925	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464						
08		39277 X	12349	-0-	-26928	10803	3	6	4	Y	1400	1361	0	37	8	68
						1540	9									
09		39934 X	39934	-0-	-0-	33665	3	23	4	Y	5678	5470	0	195	8	81
						6246	9									
10		39277 X	32782	-0-	-6495	27744	3	35	4	Y	4548	4318	0	153	8	158
						5003	9									
11		0	34646	-0-	34646	28363	3	941	4	Y	4856	4763	0	169	8	82
						5342	9									
*12		74652 X	40006	-0-	-34646	34355	3	11	4	Y	5127	4870	0	200	8	139
						5640	9									
01		0	35589	-0-	35589	30630	3	4959	9	Y	4508	4466	0	140	8	41

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238						
08		64790 X	57705	-0-	-7085	49039	3	8666	9	Y	7878	7697	0	166	8	50
						40777	3	8116	9	Y	7378	7175	0	236	8	17
09		59190 X	48893	-0-	-10297	40777	3	8116	9	Y	7378	7175	0	236	8	17
						40644	3	8047	9	Y	7315	6900	0	224	8	208
10		60357 X	48691	-0-	-11666	40644	3	8047	9	Y	7315	6900	0	224	8	208
						37538	3	9158	9	Y	8325	7959	0	217	8	357
11		55710 X	46696	-0-	-9014	37538	3	9158	9	Y	8325	7959	0	217	8	357
						35209	3	6749	9	Y	6135	6007	0	205	8	280
*12		57567 X	41958	-0-	-15609	35209	3	6749	9	Y	6135	6007	0	205	8	280
						37555	3	7246	9	Y	6587	6665	0	172	8	30
*01		0	44801	-0-	44801	37555	3	7246	9	Y	6587	6665	0	172	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471				
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		
08	52421 X	49169	-0-	-3252	-0-	39558	3	9611 9	Y	8737	8582 0	134 8	55	
09	50730 X	47109	-0-	-3621	-0-	38083	3	9026 9	Y	8205	8021 0	220 8	19	
10	48174 X	45826	-0-	-2348	-0-	36593	3	9233 9	Y	8394	7971 0	201 8	241	
11	47490 X	38433	-0-	-9057	-0-	31603	3	44 4	Y	6169	5963 0	183 8	264	
						6786	9							
*12	49073 X	36276	-0-	-12797	-0-	29597	3	3 4	Y	6069	5883 0	172 8	278	
						6676	9							
01	0	40420	-0-	40420	40420	32981	3	40 4	Y	6726	6822 0	151 8	31	
						7399	9							

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228				
08	31806 X	21847	-0-	-9959	-0-	17160	3	4687 9	Y	4261	4192 0	58 8	27	
09	30780 X	21881	-0-	-8899	-0-	17499	3	4382 9	Y	3984	3901 0	101 8	9	
10	29140 X	20001	-0-	-9139	-0-	15931	3	4070 9	Y	3700	3515 0	88 8	106	
11	28200 X	14291	-0-	-13909	-0-	11867	3	2424 9	Y	2204	2147 0	69 8	94	
*12	22630 X	16766	-0-	-5864	-0-	13583	3	3183 9	Y	2894	2776 0	79 8	133	
01	0	13072	-0-	13072	13072	10093	3	2979 9	Y	2708	2782 0	46 8	13	

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
08	107694 X	89492	-0-	-18202	-0-	2565	1	85461 3	Y	1333	1030 0	298 8	30	
						1466	9							
09	105116 X	105116	-0-	-0-	-0-	3973	1	98842 3	Y	2073	1423 0	595 8	85	
						21	4	2280 9						
10	92194 X	87980	-0-	-4214	-0-	2554	1	83343 3	Y	1894	1485 0	473 8	21	
						2083	9							
11	0	60993	-0-	60993	60993	1684	1	57625 3	Y	1531	1182 0	342 8	28	
						1684	9							
*12	126439 X	65446	-0-	-60993	-0-	1813	1	61660 3	Y	1792	1417 0	370 8	33	
						2	4	1971 9						
01	0	26003	-0-	26003	26003	433	1	25045 3	Y	477	385 0	117 8	8	
						525	9							

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
08	32240 X	24814	-0-	-7426	-0-	21018	3	3796 9	Y	3451	3421 0	71 8	38	
09	30270 X	21360	-0-	-8910	-0-	17710	3	3650 9	Y	3318	3200 0	103 8	53	
10	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	24560	3	5107 9	Y	4643	4487 0	135 8	74	
11	0	27920	-0-	27920	27920	23242	3	4678 9	Y	4253	4130 0	134 8	63	
*12	57478 X	29558	-0-	-27920	-0-	25254	3	4304 9	Y	3913	3829 0	62 8	85	
*01	29667 X	17726	-0-	-11941	-0-	15171	3	2555 9	Y	2323	2362 0		46	

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295				
08	43679 X	41335	-0-	-2344	-0-	35295	3	6040 9	Y	5491	5353 0	120 8	68	
09	42270 X	42011	-0-	-259	-0-	36042	3	5969 9	Y	5426	5202 0	209 8	83	
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	35950	3	5741 9	Y	5219	5017 0	198 8	87	
11	0	40023	-0-	40023	40023	34534	3	5489 9	Y	4990	4812 0	199 8	66	
*12	78194 X	38171	-0-	-40023	-0-	33021	3	5150 9	Y	4682	4495 0	192 8	61	
01	0	37542	-0-	37542	37542	32619	3	4923 9	Y	4475	4317 0	149 8	70	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742				
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
08	27807 X	22707	-0-	-5100	-0-	17664 3	8 4	Y	4577	4571 0	60 8			50
09	26250 X	21227	-0-	-5023	-0-	5035 9								
10	25389 X	20513	-0-	-4876	-0-	16703 3	4524 9	Y	4113	4000 0	97 8			66
						17399 3	3 4	Y	2828	2753 0	96 8			45
						3111 9								
11	0	22152	-0-	22152	22152	19128 3	57 4	Y	2697	2591 0	111 8			40
						2967 9								
*12	46399 X	24247	-0-	-22152	-0-	19558 3	304 4	Y	3986	3785 0	157 8			84
						4385 9								
*01	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	19627 3	4244 9	Y	3858	3740 0	128 8			74

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477				
08	34348 X	30017	-0-	-4331	-0-	23301 3	730 4	Y	5442	5395 0	81 8			60
						5986 9								
09	33240 X	26200	-0-	-7040	-0-	20850 3	222 4	Y	4662	4526 0	122 8			74
						5128 9								
10	31496 X	24257	-0-	-7239	-0-	19085 3	60 4	Y	4647	4542 0	105 8			74
						5112 9								
11	0	28651	-0-	28651	28651	21875 3	372 4	Y	5822	5680 0	129 8			87
						6404 9								
*12	54858 X	26207	-0-	-28651	-0-	20958 3	40 4	Y	4735	4555 0	166 8			101
						5209 9								
*01	30008 X	20844	-0-	-9164	-0-	15731 3	1046 4	Y	3697	3619 0	108 8			71
						4067 9								

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934				
08	111910 X	57797	-0-	-54113	-0-	45211 3	1045 4	Y	10492	10466 0				73
						11541 9								
09	108300 X	55064	-0-	-53236	-0-	44464 3	40 4	Y	9600	9636 0				37
						10560 9								
10	102207 X	52467	-0-	-49740	-0-	43470 3	8997 9	Y	8179	8126 0				90
11	71160 X	46391	-0-	-24769	-0-	38250 3	289 4	Y	7138	7199 0				29
						7852 9								
*12	65503 X	43063	-0-	-22440	-0-	34389 3	1033 4	Y	6946	6938 0				37
						7641 9								
01	0	43087	-0-	43087	43087	35064 3	179 4	Y	7131	7144 0				24
						7844 9								

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215				
08	103633 X	58239	-0-	-45394	-0-	45773 3	286 4	Y	11073	11039 0				77
						12180 9								
09	82740 X	52244	-0-	-30496	-0-	41649 3	5 4	Y	9627	9667 0				37
						10590 9								
10	67518 X	50638	-0-	-16880	-0-	40329 3	10309 9	Y	9372	9305 0				104
11	58890 X	34921	-0-	-23969	-0-	27525 3	48 4	Y	6680	6757 0				27
						7348 9								
*12	58311 X	33247	-0-	-25064	-0-	26534 3	10 4	Y	6094	6089 0				32
						6703 9								
01	0	32776	-0-	32776	32776	26296 3	6480 9	Y	5891	5903 0				20

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865				
08	35309 X	10015	-0-	-25294	-0-	8978 3	1037 9	Y	943	917 0	30 8			45
09	32220 X	32150	-0-	-70	-0-	27086 3	5064 9	Y	4604	4427 0	157 8			65
10	31527 X	23918	-0-	-7609	-0-	19662 3	4256 9	Y	3869	3691 0	108 8			135
11	0	27949	-0-	27949	27949	23294 3	4655 9	Y	4232	4161 0	134 8			72
*12	53926 X	25977	-0-	-27949	-0-	21711 3	4266 9	Y	3878	3717 0	127 8			106
01	0	27324	-0-	27324	27324	22959 3	4365 9	Y	3968	3933 0	105 8			36

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	94240	X	59110	-0-	-35130	-0-	48472	3	169	4	Y	9517	9493	0	66
							10469	9							
09	86460	X	52575	-0-	-33885	-0-	43167	3	17	4	Y	8537	8570	0	33
							9391	9							
10	78430	X	53576	-0-	-24854	-0-	44286	3	9290	9	Y	8445	8385	0	93
11	60900	X	49023	-0-	-11877	-0-	40527	3	8496	9	Y	7724	7786	0	31
*12	61132	X	48105	-0-	-13027	-0-	40627	3	7478	9	Y	6798	6793	0	36
01	0		47738	-0-	47738	47738	39618	3	8120	9	Y	7382	7393	0	25
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605					
08	33511	X	28209	-0-	-5302	-0-	22706	3	5503	9	Y	5003	4917	0	62
09	32430	X	27389	-0-	-5041	-0-	22237	3	5152	9	Y	4684	4544	0	73
10	30256	X	25680	-0-	-4576	-0-	20602	3	5078	9	Y	4616	4497	0	78
11	0		26191	-0-	26191	26191	20929	3	5262	9	Y	4784	4677	0	64
*12	51442	X	25251	-0-	-26191	-0-	20287	3	4964	9	Y	4513	4399	0	60
01	0		19428	-0-	19428	19428	15701	3	3727	9	Y	3388	3323	0	53
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475					
08	36084	X	35598	-0-	-486	-0-	28347	3	7251	9	Y	6592	6490	0	82
09	34920	X	32718	-0-	-2202	-0-	26340	3	6378	9	Y	5798	5637	0	90
10	36084	X	29849	-0-	-6235	-0-	24216	3	5633	9	Y	5121	4992	0	86
11	0		28099	-0-	28099	28099	22691	3	5408	9	Y	4916	4805	0	66
*12	55931	X	27832	-0-	-28099	-0-	22695	3	75	4	Y	4602	4474	0	61
							5062	9							
01	0		29478	-0-	29478	29478	24256	3	5222	9	Y	4747	4622	0	75
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834					
08	48608	X	34590	-0-	-14018	-0-	27253	3	14	4	Y	6657	6640	0	46
							7323	9							
09	45180	X	29244	-0-	-15936	-0-	22967	3	5	4	Y	5702	5726	0	22
							6272	9							
10	39370	X	28985	-0-	-10385	-0-	22561	3	6424	9	Y	5840	5797	0	65
11	34980	X	22721	-0-	-12259	-0-	17684	3	5037	9	Y	4579	4626	0	18
*12	34658	X	30061	-0-	-4597	-0-	23306	3	6755	9	Y	6141	6126	0	33
01	0		29860	-0-	29860	29860	23529	3	6331	9	Y	5755	5769	0	19
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749					
08	140151	X	122703	-0-	-17448	-0-	1514	1	113555	3	Y	6940	6441	0	259
							7634	9							
09	135630	X	127186	-0-	-8444	-0-	1477	1	118056	3	Y	6957	6364	0	160
							7653	9							
10	140151	X	90042	-0-	-50109	-0-	1340	1	83575	3	Y	4661	4171	0	183
							5127	9							
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
*12	130634	X	17385	-0-	-113249	-0-	1514	1	14608	3	Y	1148	894	0	343
							1263	9							
01	0		95696	-0-	95696	95696	1307	1	87065	3	Y	6658	5945	0	652
							7324	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	96503 X	68935	-0-	-27568	-0-	64878	3	720	4	Y	3034	2789	0	222	8	79
09	87000 X	44859	-0-	-42141	-0-	3337	9									
10	85405 X	70060	-0-	-15345	-0-	42308	3	2551	9	Y	2319	2048	0	245	8	105
11	0	73154	-0-	73154	73154	66987	3	3073	9	Y	2794	2514	0	369	8	16
*12	154094 X	80940	-0-	-73154	-0-	70102	3	194	4	Y	2598	2201	0	405	8	8
01	0	74407	-0-	74407	74407	2858	9									
						77229	3	377	4	Y	3031	2580	0	452	8	7
						3334	9									
						70991	3	248	4	Y	2880	2552	0	326	8	9
						3168	9									

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610						
*02	DLQ G-10	3673	-0-	3673	3673	83	1	2753	3	Y	720	841	0	19	8	35
*03	16959 X	13286	-0-	-3673	-0-	45	4	792	9							
*04	61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1209	1	9635	3	Y	2201	2079	0	53	8	104
*05	32181 X	32181	-0-	-0-	-0-	21	4	2421	9							
*06	56472 X	56472	-0-	-0-	-0-	2403	1	53528	3	Y	5175	4702	0	400	8	177
*07	31639 X	31639	-0-	-0-	-0-	83	4	5693	9							
*08	54021 X	54021	-0-	-0-	-0-	1626	1	23658	3	Y	6241	6048	0	182	8	188
*09	56252 X	56252	-0-	-0-	-0-	32	4	6865	9							
*10	49948 X	49948	-0-	-0-	-0-	2276	1	46743	3	Y	6743	6622	0	166	8	143
*11	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	36	4	7417	9							
*12	54391 X	54391	-0-	-0-	-0-	1632	1	22354	3	Y	6957	6887	0	74	8	139
*01	59706 X	48107	-0-	-11599	-0-	7653	9									
						2221	1	43990	3	Y	7100	6873	0	187	8	179
						7810	9									
						2080	1	41082	3	Y	11900	11577	0	237	8	265
						13090	9									
						2160	1	40624	3	Y	6386	6164	0	289	8	198
						139	4	7025	9							
						1918	1	34798	3	Y	9789	9364	0	255	8	368
						752	4	10768	9							
						2086	1	40395	3	Y	10161	10028	0	296	8	205
						733	4	11177	9							
						1557	1	39078	3	Y	6201	5998	0	245	8	163
						651	4	6821	9							

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
*02	DLQ G-10	62133	-0-	62133	62133	1410	1	47125	3	Y	9992	9699	0	246	8	483
*03	147073 X	84940	-0-	-62133	-0-	2607	4	10991	9							
*04	58801 X	58801	-0-	-0-	-0-	1866	1	65460	3	Y	14623	14041	0	374	8	691
*05	93850 X	93850	-0-	-0-	-0-	1529	4	16085	9							
*06	89997 X	89997	-0-	-0-	-0-	1130	1	40376	3	Y	14925	14734	0	343	8	539
*07	101403 X	101403	-0-	-0-	-0-	877	4	16418	9							
*08	62434 X	50673	-0-	-11761	-0-	2253	1	77045	3	Y	13135	12744	0	538	8	392
*09	106020 X	59980	-0-	-46040	-0-	103	4	14449	9							
*10	109554 X	73409	-0-	-36145	-0-	2113	1	72017	3	Y	14374	14199	0	259	8	308
*11	106020 X	50956	-0-	-55064	-0-	56	4	15811	9							
12	49352 X	39607	-0-	-9745	-0-	2644	1	84909	3	Y	12591	12394	0	256	8	249
*01	77593 X	39132	-0-	-38461	-0-	13850	9									
						1174	1	40088	3	Y	8555	8406	0	181	8	217
						9411	9									
						1503	1	52528	3	Y	5408	5208	0	301	8	116
						5949	9									
						1755	1	58242	3	Y	12012	11339	0	413	8	376
						199	4	13213	9							
						1257	1	43230	3	Y	5031	4904	0	321	8	182
						935	4	5534	9							
						959	1	33658	3	Y	3982	3844	0	242	8	78
						610	4	4380	9							
						1199	1	30031	3	Y	6728	6438	0	189	8	179
						501	4	7401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 433H		RRCID -> 290108	COMPL. DATE 10/06/2020	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11434	- 21737					
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
*02	DLQ G-10	22383	-0-	22383	22383	1078 1	14613 3	4316 9	Y	3924	4006 0	103 8	99
						2376 4	4316 9						
*03	32048 X	9665	-0-	-22383	-0-	315 1	6815 3	2240 9	Y	2036	2062 0	41 8	32
						295 4	2240 9						
*04	69690 X	22042	-0-	-47648	-0-	746 1	16507 3	4637 9	Y	4215	4093 0	120 8	34
						152 4	4637 9						
*05	72013 X	24912	-0-	-47101	-0-	869 1	19246 3	4675 9	Y	4250	4081 0	139 8	64
						122 4	4675 9						
*06	45030 X	27666	-0-	-17364	-0-	976 1	21083 3	5565 9	Y	5059	5014 0	73 8	36
						42 4	5565 9						
*07	49321 X	37097	-0-	-12224	-0-	1324 1	28785 3	6945 9	Y	6314	6198 0	93 8	59
						43 4	6945 9						
*08	49631 X	30574	-0-	-19057	-0-	1087 1	23803 3	5641 9	Y	5128	5024 0	114 8	49
						43 4	5641 9						
*09	57840 X	39706	-0-	-18134	-0-	1394 1	30820 3		Y	6811	6610 0	169 8	81
						7492 9							
*10	77190 X	42848	-0-	-34342	-0-	1589 1	33546 3	7598 9	Y	6907	6674 0	242 8	72
						115 4	7598 9						
*11	74700 X	38040	-0-	-36660	-0-	1302 1	28685 3	7395 9	Y	6723	6497 0	183 8	115
						658 4	7395 9						
	12 77190 X	32559	-0-	-44631	-0-	1004 1	22946 3	8039 9	Y	7308	7176 0	168 8	79
						570 4	8039 9						
*01	40393 X	38962	-0-	-1431	-0-	1651 1	28787 3	6131 9	Y	5574	5408 0	191 8	54
						2393 4	6131 9						

HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110	COMPL. DATE 10/06/2020	TOTAL DEPTH 10816	PERF.11397	- 21652					
*02	DLQ G-10	8364	-0-	8364	8364	413 1	5584 3	2291 9	Y	2083	2216 0	34 8	53
						76 4	2291 9						
*03	DLQ G-10	14095	-0-	14095	22459	426 1	9272 3	4366 9	Y	3969	3911 0	48 8	63
						31 4	4366 9						
*04	DLQ G-10	18240	-0-	18240	40699	553 1	12208 3	5462 9	Y	4965	4892 0	95 8	41
						17 4	5462 9						
*05	DLQ G-10	26685	-0-	26685	67384	920 1	20380 3	5355 9	Y	4868	4697 0	138 8	74
						30 4	5355 9						
*06	90808 X	23424	-0-	-67384	-0-	798 1	17243 3	5370 9	Y	4882	4859 0	62 8	35
						13 4	5370 9						
*07	37913 X	24937	-0-	-12976	-0-	909 1	19732 3		Y	3905	3838 0	66 8	36
						4296 9							
*08	40548 X	19909	-0-	-20639	-0-	701 1	15361 3		Y	3497	3424 0	75 8	34
						3847 9							
*09	39240 X	26126	-0-	-13114	-0-	896 1	19827 3		Y	4912	4778 0	109 8	59
						5403 9							
*10	40548 X	21433	-0-	-19115	-0-	781 1	16476 3	4120 9	Y	3745	3640 0	125 8	39
						56 4	4120 9						
*11	39240 X	21497	-0-	-17743	-0-	703 1	15479 3	4980 9	Y	4527	4390 0	98 8	78
						335 4	4980 9						
	12 40548 X	19957	-0-	-20591	-0-	609 1	13926 3	5170 9	Y	4700	4626 0	101 8	51
						252 4	5170 9						
*01	25451 X	22267	-0-	-3184	-0-	975 1	17016 3	3992 9	Y	3629	3538 0	107 8	35
						284 4	3992 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*02	DLQ G-10	46165	-0-	46165	46165	2526	1	34260	3	Y	7787	7850	0	202	8	196
						813	4	8566	9							
*03	96012 X	49847	-0-	-46165	-0-	1736	1	37660	3	Y	8427	8286	0	205	8	132
						1181	4	9270	9							
*04	139770 X	53666	-0-	-86104	-0-	1888	1	41677	3	Y	8395	8119	0	341	8	67
						866	4	9235	9							
*05	144429 X	53221	-0-	-91208	-0-	1897	1	41930	3	Y	8439	8069	0	310	8	127
						111	4	9283	9							
*06	81420 X	51634	-0-	-29786	-0-	1853	1	40095	3	Y	8703	8626	0	142	8	62
						113	4	9573	9							
*07	121613 X	52602	-0-	-69011	-0-	1910	1	41509	3	Y	8345	8186	0	143	8	78
						3	4	9180	9							
*08	121613 X	40284	-0-	-81329	-0-	1433	1	31362	3	Y	6802	6662	0	153	8	65
						7	4	7482	9							
*09	117690 X	45745	-0-	-71945	-0-	1597	1	35290	3	Y	8053	7825	0	197	8	96
						8858	9									
*10	112468 X	46971	-0-	-65497	-0-	1809	1	38177	3	Y	6231	5987	0	276	8	64
						131	4	6854	9							
*11	108840 X	39396	-0-	-69444	-0-	1394	1	30740	3	Y	5974	5740	0	197	8	101
						691	4	6571	9							
12	110298 X	41347	-0-	-68951	-0-	1428	1	32584	3	Y	6131	5930	0	237	8	65
						591	4	6744	9							
*01	44516 X	23811	-0-	-20705	-0-	1113	1	19438	3	Y	2669	2580	0	129	8	25
						324	4	2936	9							

LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266						
08	124124 X	85446	-0-	-38678	-0-	79691	3	5755	9	N	5232	5034	0	270	8	224
09	105390 X	79759	-0-	-25631	-0-	74314	3	5445	9	N	4950	4612	0	430	8	132
10	101742 X	77535	-0-	-24207	-0-	72192	3	5343	9	N	4857	4442	0	397	8	150
11	0	73415	-0-	73415	73415	68514	3	325	4	N	4160	3732	0	397	8	181
						4576	9									
*12	144808 X	71393	-0-	-73415	-0-	66545	3	37	4	N	4374	3873	0	388	8	294
						4811	9									
01	0	57632	-0-	57632	57632	53341	3	250	4	N	3674	3560	0	245	8	163
						4041	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324						
08	88350 X	52808	-0-	-35542	-0-	42020	3	2	4	Y	9805	9833	0			71
						10786	9									
09	85500 X	50227	-0-	-35273	-0-	39558	3	8	4	Y	9692	9633	0			130
						10661	9									
10	68448 X	49132	-0-	-19316	-0-	39000	3	10132	9	Y	9211	9224	0			117
11	61650 X	48231	-0-	-13419	-0-	38915	3	9316	9	Y	8469	8531	0			55
*12	57505 X	48404	-0-	-9101	-0-	39072	3	11	4	Y	8474	8483	0			46
						9321	9									
01	0	48480	-0-	48480	48480	39096	3	9384	9	Y	8531	8515	0			62

MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761						
08	79732 X	58943	-0-	-20789	-0-	51808	3	7135	9	Y	6486	6504	0			47
09	67740 X	56571	-0-	-11169	-0-	49751	3	6820	9	Y	6200	6164	0			83
10	69998 X	53333	-0-	-16665	-0-	46692	3	6641	9	Y	6037	6043	0			77
11	61260 X	40712	-0-	-20548	-0-	34639	3	6073	9	Y	5521	5562	0			36
*12	62961 X	40162	-0-	-22799	-0-	33414	3	721	4	Y	5479	5485	0			30
						6027	9									
01	0	40523	-0-	40523	40523	34332	3	6191	9	Y	5628	5617	0			41

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #:		421H	RRCID ->	290420	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.11570	- 21571			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		78244 X	64537	-0-	-13707	-0-	56093	3	8444	9	Y	7676	7700	0		55
09		75720 X	61373	-0-	-14347	-0-	53183	3	8190	9	Y	7445	7400	0		100
10		78244 X	61016	-0-	-17228	-0-	52943	3	8073	9	Y	7339	7346	0		93
11		69000 X	48614	-0-	-20386	-0-	40805	3	297	4	Y	6829	6878	0		44
							7512	9								
*12		71300 X	47849	-0-	-23451	-0-	34968	3	5507	4	Y	6704	6711	0		37
		0	46869	-0-	46869	46869	7374	9								
							38948	3	462	4	Y	6781	6769	0		49
							7459	9								

CBR 24-56-1G		WELL #:		424H	RRCID ->	290423	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.11813	- 16286			
08		36332 X	23586	-0-	-12746	-0-	19648	3	115	4	Y	3475	3474	0		32
							3823	9								
09		32910 X	20362	-0-	-12548	-0-	17031	3	5	4	Y	3024	3028	0		28
							3326	9								
10		32209 X	20276	-0-	-11933	-0-	17011	3	3265	9	Y	2968	2954	0		42
11		26730 X	19472	-0-	-7258	-0-	14541	3	1016	4	Y	3559	3575	0		26
							3915	9								
*12		27621 X	19609	-0-	-8012	-0-	15088	3	1003	4	Y	3198	3203	0		21
		0	20184	-0-	20184	20184	3518	9								
							15381	3	437	4	Y	3969	3961	0		29
							4366	9								

MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #:		423H	RRCID ->	290432	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11469	- 21581			
08		48639 X	45446	-0-	-3193	-0-	38831	3	16	4	Y	5999	5998	0		56
							6599	9								
09		46621 X	46621	-0-	-0-	-0-	39557	3	7064	9	Y	6422	6418	0		60
10		42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	35999	3	7	4	Y	5500	5483	0		77
							6050	9								
11		44010 X	43911	-0-	-99	-0-	36504	3	236	4	Y	6519	6549	0		47
							7171	9								
*12		48236 X	42985	-0-	-5251	-0-	32680	3	4334	4	Y	5428	5439	0		36
		0	42275	-0-	42275	42275	5971	9								
							35880	3	361	4	Y	5485	5481	0		40
							6034	9								

MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #:		413H	RRCID ->	290433	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11430	- 21404			
08		84785 X	60504	-0-	-24281	-0-	49840	3	4	4	Y	9691	9703	0		91
							10660	9								
09		81660 X	53794	-0-	-27866	-0-	43800	3	9994	9	Y	9085	9092	0		84
10		79174 X	48995	-0-	-30179	-0-	40510	3	11	4	Y	7704	7680	0		108
							8474	9								
11		70380 X	49928	-0-	-20452	-0-	41069	3	33	4	Y	8024	8074	0		58
							8826	9								
*12		66526 X	50409	-0-	-16117	-0-	42394	3	10	4	Y	7277	7286	0		49
		0	49967	-0-	49967	49967	8005	9								
							41172	3	8795	9	Y	7995	7985	0		59

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	82057 X	57754	-0-	-24303	-0-	47103	3	10651	9	Y	9683	9694	0		90
09	78960 X	56394	-0-	-22566	-0-	45623	3		5	4	9787	9786	0		91
						10766	9								
10	75206 X	54337	-0-	-20869	-0-	44640	3	44	4	Y	8775	8743	0		123
						9653	9								
11	63180 X	53358	-0-	-9822	-0-	42900	3	10458	9	Y	9507	9561	0		69
*12	62775 X	53457	-0-	-9318	-0-	42212	3	12	4	Y	10212	10213	0		68
						11233	9								
01	0	50402	-0-	50402	50402	41202	3	9200	9	Y	8364	8371	0		61
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961					
*02	DLQ G-10	43059	-0-	43059	43059	2261	1	32178	3	Y	7370	7204	0	169 8	88
						513	4	8107	9						
*03	91463 X	48404	-0-	-43059	-0-	2476	1	36806	3	Y	8220	8002	0	193 8	113
						80	4	9042	9						
*04	54210 X	43029	-0-	-11181	-0-	2229	1	33007	3	Y	7042	6838	0	247 8	70
						47	4	7746	9						
*05	56017 X	44804	-0-	-11213	-0-	2446	1	35713	3	Y	5997	5689	0	230 8	148
						48	4	6597	9						
*06	46380 X	35044	-0-	-11336	-0-	1928	1	26893	3	Y	5638	5632	0	90 8	64
						21	4	6202	9						
*07	47926 X	27734	-0-	-20192	-0-	1647	1	21289	3	Y	4336	4295	0	65 8	40
						28	4	4770	9						
*08	47926 X	41619	-0-	-6307	-0-	2213	1	31702	3	Y	6963	6842	0	124 8	37
						45	4	7659	9						
*09	42630 X	36739	-0-	-5891	-0-	1991	1	28029	3	Y	6108	5940	0	148 8	57
						6719	9								
*10	44051 X	39387	-0-	-4664	-0-	2255	1	30249	3	Y	6164	5977	0	199 8	45
						103	4	6780	9						
*11	35820 X	25387	-0-	-10433	-0-	1562	1	18801	3	Y	4198	4052	0	126 8	65
						406	4	4618	9						
12	37014 X	29345	-0-	-7669	-0-	1868	1	21519	3	Y	5062	4880	0	168 8	79
						390	4	5568	9						
*01	38657 X	31049	-0-	-7608	-0-	2139	1	22982	3	Y	5041	4842	0	150 8	128
						383	4	5545	9						
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124					
*02	DLQ G-10	64771	-0-	64771	64771	3351	1	47692	3	Y	10058	9807	0	259 8	120
						2664	4	11064	9						
*03	137884 X	73113	-0-	-64771	-0-	3845	1	57182	3	Y	10805	10477	0	300 8	148
						200	4	11886	9						
*04	111660 X	60374	-0-	-51286	-0-	3145	1	46580	3	Y	9199	8899	0	357 8	91
						530	4	10119	9						
*05	115382 X	62777	-0-	-52605	-0-	3354	1	48949	3	Y	9462	9002	0	316 8	235
						66	4	10408	9						
*06	70020 X	58153	-0-	-11867	-0-	3300	1	45989	3	Y	8025	8016	0	153 8	91
						36	4	8828	9						
*07	72354 X	48454	-0-	-23900	-0-	2941	1	37992	3	Y	6837	6750	0	115 8	63
						7521	9								
*08	72354 X	47492	-0-	-24862	-0-	2534	1	36268	3	Y	7900	7774	0	147 8	42
						8690	9								
*09	59730 X	44921	-0-	-14809	-0-	2443	1	34387	3	Y	7355	7147	0	181 8	69
						8091	9								
*10	61721 X	44115	-0-	-17606	-0-	2530	1	33942	3	Y	6843	6637	0	225 8	50
						116	4	7527	9						
*11	57270 X	33691	-0-	-23579	-0-	2070	1	24864	3	Y	5654	5453	0	163 8	88
						538	4	6219	9						
12	47120 X	26058	-0-	-21062	-0-	1640	1	18909	3	Y	4375	4264	0	130 8	69
						696	4	4813	9						
*01	44082 X	16270	-0-	-27812	-0-	1103	1	11828	3	Y	2856	2772	0	80 8	73
						197	4	3142	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155						
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
*02	DLQ G-10	28136	-0-	28136	28136	1375	1	19561	3	Y	6298	6171	0	100	8	180
						272	4	6928	9							
*03	61440 X	33304	-0-	-28136	-0-	1541	1	22889	3	Y	8022	7897	0	119	8	186
						50	4	8824	9							
*04	52500 X	43640	-0-	-8860	-0-	2043	1	30232	3	Y	10015	9738	0	216	8	247
						348	4	11017	9							
*05	54250 X	47809	-0-	-6441	-0-	2336	1	34109	3	Y	10289	9994	0	217	8	325
						46	4	11318	9							
*06	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	2226	1	31044	3	Y	8959	8973	0	102	8	209
						24	4	9855	9							
*07	44051 X	40304	-0-	-3747	-0-	2275	1	29402	3	Y	7829	7725	0	87	8	226
						15	4	8612	9							
*08	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	2867	1	41048	3	Y	8459	8246	0	159	8	280
						9305	9									
*09	49995 X	49995	-0-	-0-	-0-	2765	1	38934	3	Y	7542	7348	0	202	8	272
						8296	9									
*10	46717 X	46285	-0-	-432	-0-	2691	1	36105	3	Y	6695	6434	0	237	8	296
						124	4	7365	9							
*11	45180 X	40903	-0-	-4277	-0-	2623	1	31552	3	Y	5496	5337	0	199	8	256
						682	4	6046	9							
12	46686 X	32114	-0-	-14572	-0-	2100	1	24183	3	Y	4902	4792	0	183	8	183
						439	4	5392	9							
*01	48825 X	40049	-0-	-8776	-0-	2867	1	30799	3	Y	5335	5084	0	199	8	235
						514	4	5869	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386						
*02	DLQ G-10	41461	-0-	41461	41461	2193	1	31209	3	Y	6895	6694	0	160	8	195
						474	4	7585	9							
*03	84108 X	42647	-0-	-41461	-0-	2224	1	33068	3	Y	6622	6492	0	173	8	152
						71	4	7284	9							
*04	46530 X	45471	-0-	-1059	-0-	2406	1	35614	3	Y	6724	6455	0	258	8	163
						55	4	7396	9							
*05	48081 X	47033	-0-	-1048	-0-	2561	1	37384	3	Y	6398	6123	0	239	8	199
						50	4	7038	9							
*06	43260 X	41693	-0-	-1567	-0-	2361	1	32905	3	Y	5820	5775	0	109	8	135
						25	4	6402	9							
*07	45725 X	38361	-0-	-7364	-0-	2377	1	30723	3	Y	4783	4690	0	91	8	137
						5261	9									
*08	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	2930	1	41970	3	Y	4938	4751	0	163	8	161
						5432	9									
*09	47756 X	47756	-0-	-0-	-0-	2792	1	39315	3	Y	5135	4909	0	204	8	183
						5649	9									
*10	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	2777	1	37271	3	Y	6686	6329	0	244	8	296
						127	4	7355	9							
*11	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	2728	1	32817	3	Y	5672	5496	0	207	8	265
						709	4	6239	9							
12	44206 X	42456	-0-	-1750	-0-	2791	1	32169	3	Y	6225	6014	0	244	8	232
						648	4	6848	9							
*01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	3435	1	36870	3	Y	6024	5751	0	240	8	265
						615	4	6626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #:		402H	RRCID ->	291024	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11621	- 21996
M	O	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		
08		81313 X	81023	-0-	-290	-0-	67666 3	13357 9	Y	12143	12132 0		68
09		78690 X	75461	-0-	-3229	-0-	63594 3	11867 9	Y	10788	10812 0		44
10		81313 X	75619	-0-	-5694	-0-	63505 3	12114 9	Y	11013	10873 0		184
11		0	57267	-0-	57267	57267	48422 3	49 4	Y	7996	8079 0		101
							8796 9						
12		0	52315	-0-	52315	109582	44501 3	7814 9	Y	7104	7057 0		148
*01		0	55261	-0-	55261	164843	46407 3	8854 9	Y	8049	8121 0		76

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #:		415H	RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11818	- 22206
08		78924 X	78924	-0-	-0-	-0-	64708 3	14216 9	Y	12924	12908 0		73
09		74970 X	73538	-0-	-1432	-0-	60970 3	12568 9	Y	11425	11452 0		46
10		77469 X	70830	-0-	-6639	-0-	58463 3	12367 9	Y	11243	11101 0		188
11		0	59402	-0-	59402	59402	49380 3	10022 9	Y	9111	9184 0		115
12		0	51991	-0-	51991	111393	43157 3	8834 9	Y	8031	7979 0		167
01		0	57969	-0-	57969	169362	47830 3	10139 9	Y	9217	9297 0		87

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #:		422H	RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037	- 22425
08		75702 X	51132	-0-	-24570	-0-	44809 3	6 4	Y	5743	5762 0		30
							6317 9						
09		73230 X	47558	-0-	-25672	-0-	41819 3	5739 9	Y	5217	5200 0		47
10		68851 X	48208	-0-	-20643	-0-	42281 3	5927 9	Y	5388	5409 0		26
11		0	43442	-0-	43442	43442	38232 3	5210 9	Y	4736	4685 0		77
12		0	37697	-0-	37697	81139	33562 3	4135 9	Y	3759	3782 0		54
01		0	50118	-0-	50118	131257	44460 3	5658 9	Y	5144	5153 0		45

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #:		423H	RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296
08		55800 X	44288	-0-	-11512	-0-	37984 3	6304 9	Y	5731	5729 0		32
09		54000 X	41135	-0-	-12865	-0-	35274 3	5861 9	Y	5328	5338 0		22
10		55800 X	40098	-0-	-15702	-0-	34365 3	5733 9	Y	5212	5147 0		87
11		0	36777	-0-	36777	36777	31697 3	5080 9	Y	4618	4647 0		58
12		0	30458	-0-	30458	67235	25781 3	16 4	Y	4237	4207 0		88
							4661 9						
01		0	35456	-0-	35456	102691	30333 3	2 4	Y	4655	4699 0		44
							5121 9						

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #:		414H	RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083
08		109430 X	64043	-0-	-45387	-0-	54362 3	9681 9	Y	8801	8808 0		47
09		105900 X	59632	-0-	-46268	-0-	51170 3	8462 9	Y	7693	7671 0		69
10		78120 X	57534	-0-	-20586	-0-	49457 3	8077 9	Y	7343	7376 0		36
11		0	51067	-0-	51067	51067	43916 3	9 4	Y	6493	6423 0		106
							7142 9						
12		0	44783	-0-	44783	95850	39199 3	5584 9	Y	5076	5110 0		72
01		0	54474	-0-	54474	150324	47425 3	7049 9	Y	6408	6424 0		56

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	235755 X	196678	-0-	-39077	-0-	182222	3	1688	4	Y	11607	11654	0	74
09	228150 X	180155	-0-	-47995	-0-	168797	3	264	4	Y	10085	10081	0	78
10	235755 X	179267	-0-	-56488	-0-	168149	3	252	4	Y	9878	9912	0	44
11	0	128628	-0-	128628	128628	118530	3	2215	4	Y	7166	7176	0	34
*12	265982 X	137354	-0-	-128628	-0-	124123	3	4111	4	Y	8291	8262	0	63
01	0	148033	-0-	148033	148033	137469	3	775	4	Y	8899	8911	0	51

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 08/30/2021				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545				
08	224099 X	181292	-0-	-42807	-0-	166781	3	890	4	Y	12383	12418	0	79
09	216870 X	161431	-0-	-55439	-0-	149682	3	30	4	Y	10654	10651	0	82
10	224099 X	174756	-0-	-49343	-0-	160522	3	1316	4	Y	11744	11774	0	52
11	0	140449	-0-	140449	140449	127395	3	2210	4	Y	9858	9864	0	46
*12	278284 X	137835	-0-	-140449	-0-	118607	3	8951	4	Y	9343	9318	0	71
01	0	155872	-0-	155872	155872	143655	3	1307	4	Y	9918	9932	0	57

CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245				
08	14B2 EXT	106790	-0-	106790	247450	83044	3	18	4	Y	21571	21213	0	135
09	14B2 EXT	141516	-0-	141516	388966	110801	3	312	4	Y	27639	26894	0	237
10	492409 X	103443	-0-	-388966	-0-	30403	9	98	4	Y	19380	18980	0	185
11	168060 X	81016	-0-	-87044	-0-	82027	3	445	4	Y	14619	14303	0	126
*12	173662 X	68657	-0-	-105005	-0-	21318	9	326	4	Y	12098	11753	0	149
*01	0	55002	-0-	55002	55002	64490	3	10861	9	Y	9874	9734	0	87

CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994				
08	14B2 EXT	113010	-0-	113010	225797	87622	3	25388	9	Y	23080	22683	0	145
09	14B2 EXT	111044	-0-	111044	336841	85622	3	25422	9	Y	23111	22561	0	199
10	431403 X	94562	-0-	-336841	-0-	73570	3	20992	9	Y	19084	18696	0	182
11	0	69442	-0-	69442	69442	54072	3	15370	9	Y	13973	13722	0	121
*12	134819 X	49761	-0-	-85058	-0-	39168	3	10593	9	Y	9630	9404	0	119
*01	0	58763	-0-	58763	58763	46309	3	12454	9	Y	11322	11129	0	100

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	391990 X	28269	-0-	-363721	-0-	943 1	19855 3	1813 4	5658 9	Y	5144	5213 0			38
*03	215357 X	126461	-0-	-88896	-0-	4170 1	97329 3	1184 4	23778 9	Y	21616	21466 0			188
*04	208410 X	117437	-0-	-90973	-0-	3985 1	93199 3	262 4	19991 9	Y	18174	18106 0			256
*05	171182 X	91347	-0-	-79835	-0-	3445 1	74547 3	277 4	13078 9	Y	11889	12053 0			92
*06	165660 X	95102	-0-	-70558	-0-	3649 1	75594 3	116 4	15743 9	Y	14312	14274 0			130
*07	123442 X	83748	-0-	-39694	-0-	3470 1	66784 3	10 4	13484 9	Y	12258	12315 0			73
*08	123442 X	87039	-0-	-36403	-0-	3637 1	70710 3	31 4	12661 9	Y	11510	11516 0			67
*09	117450 X	60254	-0-	-57196	-0-	2584 1	48021 3	9649 9		Y	8772	8750 0			89
*10	96193 X	73218	-0-	-22975	-0-	3273 1	58968 3	202 4	10775 9	Y	9795	9793 0			91
*11	93090 X	55532	-0-	-37558	-0-	2550 1	41984 3	998 4	10000 9	Y	9091	9107 0			75
*12	78027 X	18891	-0-	-59136	-0-	1032 1	14028 3	254 4	3577 9	Y	3252	3273 0			54
*01	78275 X	56433	-0-	-21842	-0-	2882 1	41578 3	1855 4	10118 9	Y	9198	9181 0			71

FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259					
*02	417227 X	85564	-0-	-331663	-0-	2673 1	56390 3	7483 4	19018 9	Y	17289	17271 0			127
*03	215357 X	102466	-0-	-112891	-0-	3229 1	75347 3	1561 4	22329 9	Y	20299	20250 0			176
*04	208410 X	94447	-0-	-113963	-0-	2878 1	67300 3	386 4	23883 9	Y	21712	21582 0			306
*05	146785 X	82745	-0-	-64040	-0-	2087 1	45123 3	109 4	35426 9	Y	32205	32262 0			249
*06	142050 X	59227	-0-	-82823	-0-	2088 1	43285 3	257 4	13597 9	Y	12361	12498 0			112
*07	105958 X	50209	-0-	-55749	-0-	1919 1	36932 3	51 4	11307 9	Y	10279	10330 0			61
*08	80662 X	56751	-0-	-23911	-0-	2177 1	42388 3	12186 9		Y	11078	11075 0			64
*09	78060 X	49693	-0-	-28367	-0-	1986 1	36905 3	10802 9		Y	9820	9784 0			100
*10	80662 X	46052	-0-	-34610	-0-	1887 1	34015 3	116 4	10034 9	Y	9122	9137 0			85
*11	67860 X	36411	-0-	-31449	-0-	1527 1	25145 3	544 4	9195 9	Y	8359	8375 0			69
12	56885 X	27880	-0-	-29005	-0-	1462 1	19855 3	360 4	6203 9	Y	5639	5614 0			94
*01	51491 X	42110	-0-	-9381	-0-	2020 1	29158 3	486 4	10446 9	Y	9496	9517 0			73

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880				
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	
*02	293690 X	47458	-0-	-246232	-0-	1674	1	33397	3	Y	8774	8831	0	100
						2736	4	9651	9					
*03	120745 X	86807	-0-	-33938	-0-	2550	1	63305	3	Y	18194	18167	0	127
						939	4	20013	9					
*04	107070 X	67325	-0-	-39745	-0-	2080	1	48869	3	Y	14041	14025	0	143
						931	4	15445	9					
*05	110639 X	56801	-0-	-53838	-0-	1934	1	41985	3	Y	11526	11426	0	243
						203	4	12679	9					
*06	94440 X	52448	-0-	-41992	-0-	1849	1	38882	3	Y	10434	10513	0	164
						240	4	11477	9					
*07	85002 X	43973	-0-	-41029	-0-	1701	1	32430	3	Y	8938	9012	0	90
						10	4	9832	9					
*08	80414 X	41819	-0-	-38595	-0-	1580	1	31049	3	Y	8297	8293	0	94
						63	4	9127	9					
*09	65400 X	38383	-0-	-27017	-0-	1467	1	28418	3	Y	7725	7724	0	95
						8498	9							
*10	55056 X	36601	-0-	-18455	-0-	1485	1	26829	3	Y	7450	7444	0	101
						92	4	8195	9					
*11	50790 X	22124	-0-	-28666	-0-	1032	1	15654	3	Y	4634	4622	0	113
						341	4	5097	9					
12	42129 X	11453	-0-	-30676	-0-	363	1	8091	3	Y	2593	2632	0	74
						147	4	2852	9					
*01	37975 X	15347	-0-	-22628	-0-	1441	1	9896	3	Y	3416	3350	0	140
						252	4	3758	9					

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511				
*02	SHUT IN	67235	-0-	67235	323265	2410	1	50812	3	Y	11700	11760	0	86
						1143	4	12870	9					
*03	460569 X	137304	-0-	-323265	-0-	4617	1	107739	3	Y	22433	22324	0	195
						272	4	24676	9					
*04	131460 X	131395	-0-	-65	-0-	4604	1	107668	3	Y	17167	17120	0	242
						239	4	18884	9					
*05	135842 X	98586	-0-	-37256	-0-	3756	1	81267	3	Y	12228	12376	0	94
						112	4	13451	9					
*06	131460 X	88601	-0-	-42859	-0-	3413	1	70738	3	Y	13083	13058	0	119
						59	4	14391	9					
*07	133951 X	89994	-0-	-43957	-0-	3758	1	72358	3	Y	12616	12660	0	75
						13878	9							
*08	109895 X	68540	-0-	-41355	-0-	2840	1	55202	3	Y	9544	9564	0	55
						10498	9							
*09	106350 X	65270	-0-	-41080	-0-	2805	1	52075	3	Y	9445	9404	0	96
						10390	9							
*10	95201 X	66937	-0-	-28264	-0-	2955	1	53256	3	Y	9585	9592	0	89
						182	4	10544	9					
*11	83700 X	54228	-0-	-29472	-0-	2481	1	40828	3	Y	9114	9128	0	75
						894	4	10025	9					
12	86490 X	36558	-0-	-49932	-0-	2024	1	27477	3	Y	5963	5938	0	100
						498	4	6559	9					
*01	61690 X	58211	-0-	-3479	-0-	3092	1	44625	3	Y	8864	8895	0	69
						744	4	9750	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 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156					
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
*02	SHUT IN	123138	-0-	123138	328553	4295	1 90597	3	Y	21453	21417	0			157
						4648	4 23598	9							
*03	440633 X	112080	-0-	-328553	-0-	3642	1 84968	3	Y	20300	20281	0			176
						1140	4 22330	9							
*04	131460 X	126060	-0-	-5400	-0-	4160	1 97291	3	Y	21712	21582	0			306
						726	4 23883	9							
*05	135842 X	107164	-0-	-28678	-0-	3954	1 85582	3	Y	15842	16026	0			122
						202	4 17426	9							
*06	131460 X	90954	-0-	-40506	-0-	3375	1 69910	3	Y	15954	15931	0			145
						120	4 17549	9							
*07	131502 X	89724	-0-	-41778	-0-	3591	1 69147	3	Y	15388	15442	0			91
						59	4 16927	9							
*08	107880 X	80739	-0-	-27141	-0-	3222	1 62682	3	Y	13485	13498	0			78
						1	4 14834	9							
*09	104400 X	74657	-0-	-29743	-0-	3110	1 57789	3	Y	12507	12458	0			127
						13758	9								
*10	103602 X	69363	-0-	-34239	-0-	2963	1 53392	3	Y	11659	11677	0			109
						183	4 12825	9							
*11	83100 X	36430	-0-	-46670	-0-	2044	1 33658	3	Y	-0-	109	0			-0-
						728	4								
12	78833 X	43919	-0-	-34914	-0-	2485	1 33778	3	Y	6404	6297	0			107
						612	4 7044	9							
*01	72974 X	63379	-0-	-9595	-0-	3646	1 52615	3	Y	5673	5736	0			44
						878	4 6240	9							

HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352					
*02	SHUT IN	128387	-0-	128387	389317	4452	1 93956	3	Y	21216	21205	0			156
						6641	4 23338	9							
*03	496578 X	107261	-0-	-389317	-0-	3546	1 82749	3	Y	18209	18207	0			158
						936	4 20030	9							
*04	129210 X	103029	-0-	-26181	-0-	3444	1 80558	3	Y	16529	16454	0			233
						845	4 18182	9							
*05	133517 X	87676	-0-	-45841	-0-	3254	1 70459	3	Y	12603	12739	0			97
						100	4 13863	9							
*06	129210 X	76257	-0-	-52953	-0-	2866	1 59378	3	Y	12697	12679	0			115
						46	4 13967	9							
*07	133517 X	70721	-0-	-62796	-0-	2853	1 54931	3	Y	11719	11765	0			69
						46	4 12891	9							
*08	89621 X	64619	-0-	-25002	-0-	2598	1 50533	3	Y	10444	10452	0			61
						11488	9								
*09	86730 X	57691	-0-	-29039	-0-	2413	1 44841	3	Y	9488	9453	0			96
						10437	9								
*10	84723 X	57061	-0-	-27662	-0-	2458	1 44287	3	Y	9241	9251	0			86
						151	4 10165	9							
*11	71490 X	57545	-0-	-13945	-0-	2532	1 41655	3	Y	11303	11295	0			94
						925	4 12433	9							
12	64542 X	54048	-0-	-10494	-0-	2917	1 39631	3	Y	9801	9731	0			164
						719	4 10781	9							
*01	58373 X	54881	-0-	-3492	-0-	2831	1 40855	3	Y	9558	9648	0			74
						681	4 10514	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	347031 X	45802	-0-	-301229	-0-	1372	1	28958	3	Y	9800	9831	0			72
						4692	4	10780	9							
*03	201159 X	75866	-0-	-125293	-0-	2465	1	57568	3	Y	13312	13269	0			115
						1190	4	14643	9							
*04	194670 X	45110	-0-	-149560	-0-	1423	1	33256	3	Y	9367	9350	0			132
						127	4	10304	9							
*05	140244 X	94818	-0-	-45426	-0-	3466	1	75029	3	Y	14742	14760	0			114
						107	4	16216	9							
*06	135720 X	78323	-0-	-57397	-0-	2807	1	58149	3	Y	15592	15565	0			141
						216	4	17151	9							
*07	74059 X	73890	-0-	-169	-0-	2882	1	55477	3	Y	14096	14154	0			83
						25	4	15506	9							
*08	74121 X	67715	-0-	-6406	-0-	2623	1	51001	3	Y	12810	12819	0			74
						14091	9									
*09	71730 X	58064	-0-	-13666	-0-	2361	1	43867	3	Y	10760	10725	0			109
						11836	9									
*10	74121 X	63567	-0-	-10554	-0-	2663	1	47958	3	Y	11620	11621	0			108
						164	4	12782	9							
*11	71730 X	50973	-0-	-20757	-0-	2300	1	37836	3	Y	9108	9141	0			75
						818	4	10019	9							
	12	68789 X	30469	-0-	-38320	-0-	1738	1	23611	3	Y	4265	4269	0		71
						428	4	4692	9							
*01	61411 X	48613	-0-	-12798	-0-	2640	1	38129	3	Y	6553	6573	0			51
						636	4	7208	9							

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323						
*02	SHUT IN	126667	-0-	126667	316026	4460	1	94070	3	Y	21729	21690	0			159
						4235	4	23902	9							
*03	421080 X	105054	-0-	-316026	-0-	3445	1	80407	3	Y	18909	18904	0			164
						402	4	20800	9							
*04	131460 X	94113	-0-	-37347	-0-	3105	1	72593	3	Y	16466	16398	0			232
						302	4	18113	9							
*05	135842 X	80705	-0-	-55137	-0-	2953	1	63937	3	Y	12478	12614	0			96
						89	4	13726	9							
*06	131460 X	69811	-0-	-61649	-0-	2572	1	53288	3	Y	12643	12624	0			115
						44	4	13907	9							
*07	135222 X	64230	-0-	-70992	-0-	2549	1	49084	3	Y	11420	11467	0			68
						35	4	12562	9							
*08	78213 X	61373	-0-	-16840	-0-	2435	1	47378	3	Y	10509	10516	0			61
						11560	9									
*09	75690 X	51313	-0-	-24377	-0-	2117	1	39343	3	Y	8957	8927	0			91
						9853	9									
*10	78027 X	52310	-0-	-25717	-0-	2224	1	40074	3	Y	8977	8984	0			84
						137	4	9875	9							
*11	67710 X	49060	-0-	-18650	-0-	2195	1	36149	3	Y	9032	9041	0			75
						781	4	9935	9							
	12	66309 X	38303	-0-	-28006	-0-	2074	1	28169	3	Y	6863	6823	0		115
						511	4	7549	9							
*01	55490 X	52285	-0-	-3205	-0-	2726	1	39358	3	Y	8677	8725	0			67
						656	4	9545	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	121371	-0-	121371	129660	98494	3	4	4	Y	20794	20855	0	75
						22873	9							
*06	SHUT IN	85853	-0-	85853	215513	70545	3	137	4	Y	13792	13800	0	67
						15171	9							
*07	267197 X	51684	-0-	-215513	-0-	42056	3	5	4	Y	8748	8750	0	65
						9623	9							
*08	119660 X	43078	-0-	-76582	-0-	34691	3	235	4	Y	7411	7365	0	111
						8152	9							
*09	115800 X	38479	-0-	-77321	-0-	31400	3	7079	9	Y	6435	6442	0	104
*10	123100 X	35135	-0-	-87965	-0-	28754	3	6381	9	Y	5801	5807	0	98
*11	85860 X	32816	-0-	-53044	-0-	25363	3	36	4	Y	6743	6659	0	182
						7417	9							
12	51677 X	29541	-0-	-22136	-0-	23204	3	224	4	Y	5557	5638	0	101
						6113	9							
01	0	27212	-0-	27212	27212	21944	3	102	4	Y	4696	4741	0	56
						5166	9							

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378				
*05	SHUT IN	145706	-0-	145706	151169	120436	3	25270	9	Y	22973	22977	0	82
*06	SHUT IN	91706	-0-	91706	242875	75354	3	148	4	Y	14731	14741	0	72
						16204	9							
*07	328982 X	86107	-0-	-242875	-0-	70569	3	4	4	Y	14122	14090	0	104
						15534	9							
*08	144119 X	74100	-0-	-70019	-0-	60093	3	774	4	Y	12030	11954	0	180
						13233	9							
*09	139470 X	64444	-0-	-75026	-0-	52980	3	11464	9	Y	10422	10434	0	168
*10	144119 X	51956	-0-	-92163	-0-	42684	3	9272	9	Y	8429	8455	0	142
*11	91740 X	38220	-0-	-53520	-0-	34717	3	85	4	Y	3107	3165	0	84
						3418	9							
12	86118 X	42481	-0-	-43637	-0-	36224	3	179	4	Y	5525	5509	0	100
						6078	9							
01	0	39250	-0-	39250	39250	31681	3	540	4	Y	6390	6414	0	76
						7029	9							

LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495				
*05	SHUT IN	180512	-0-	180512	188626	146530	3	71	4	Y	30828	30848	0	111
						33911	9							
*06	SHUT IN	118499	-0-	118499	307125	97092	3	262	4	Y	19223	19241	0	93
						21145	9							
*07	385655 X	78530	-0-	-307125	-0-	63792	3	14738	9	Y	13398	13392	0	99
*08	168764 X	62822	-0-	-105942	-0-	50495	3	482	4	Y	10768	10705	0	162
						11845	9							
*09	163320 X	54314	-0-	-109006	-0-	44471	3	9843	9	Y	8948	8966	0	144
*10	168764 X	50347	-0-	-118417	-0-	41444	3	8903	9	Y	8094	8101	0	137
*11	118500 X	45339	-0-	-73161	-0-	36545	3	69	4	Y	7932	7855	0	214
						8725	9							
12	78523 X	40838	-0-	-37685	-0-	32365	3	347	4	Y	7387	7467	0	134
						8126	9							
01	0	37123	-0-	37123	37123	30282	3	154	4	Y	6079	6141	0	72
						6687	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 8-5L-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11168	- 21562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*03	SHUT IN	265252	-0-	265252	265252	214471 3	736 4	Y	45495	37546 0	7699 1	250	
						50045 9							
*04	SHUT IN	346415	-0-	346415	611667	280937 3	93 4	Y	59441	57684 0	1789 1	218	
						65385 9							
*05	839727 X	228060	-0-	-611667	-0-	188151 3	39909 9	Y	36281	36342 0		157	
*06	357990 X	138499	-0-	-219491	-0-	115219 3	23280 9	Y	21164	21128 0		193	
*07	369923 X	155112	-0-	-214811	-0-	131023 3	24089 9	Y	21899	22026 0		66	
*08	369923 X	135348	-0-	-234575	-0-	113582 3	21766 9	Y	19787	19693 0		160	
*09	357990 X	117427	-0-	-240563	-0-	98673 3	18754 9	Y	17049	17090 0		119	
*10	228222 X	106617	-0-	-121605	-0-	89632 3	16985 9	Y	15441	15458 0		102	
*11	150210 X	93721	-0-	-56489	-0-	79153 3	14568 9	Y	13244	13215 0		131	
*12	155217 X	91815	-0-	-63402	-0-	78051 3	13764 9	Y	12513	12470 0		174	
*01	135346 X	87401	-0-	-47945	-0-	74975 3	12426 9	Y	11296	11391 0		79	
CBR 8-5M-56-1		WELL #:	413H	RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11065	- 21264	
08	133028 X	133028	-0-	-0-	-0-	111071 3	21957 9	Y	19961	20001 0		84	
09	126360 X	109309	-0-	-17051	-0-	93241 3	16068 9	Y	14607	14643 0		48	
10	130572 X	102662	-0-	-27910	-0-	82919 3	19743 9	Y	17948	17910 0		86	
11	0	85566	-0-	85566	85566	66858 3	18708 9	Y	17007	16963 0		130	
*12	152739 X	67173	-0-	-85566	-0-	55929 3	11244 9	Y	10222	10272 0		80	
01	0	82508	-0-	82508	82508	65894 3	16614 9	Y	15104	14973 0		211	
CBR 8-56-1		WELL #:	425H	RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11012	- 16100	
08	197904 X	62108	-0-	-135796	-0-	51178 3	10930 9	Y	9936	9953 0		42	
09	191520 X	62218	-0-	-129302	-0-	52547 3	9671 9	Y	8792	8805 0		29	
10	92969 X	60250	-0-	-32719	-0-	51724 3	8526 9	Y	7751	7743 0		37	
11	0	44552	-0-	44552	44552	37162 3	7390 9	Y	6718	6704 0		51	
*12	88431 X	43879	-0-	-44552	-0-	36615 3	7264 9	Y	6604	6603 0		52	
01	0	41861	-0-	41861	41861	35605 3	6256 9	Y	5687	5659 0		80	
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #:	404H	RRCID ->	292151	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.11583	- 21876	
08	106330 X	89945	-0-	-16385	-0-	73596 3	601 4	Y	14316	14341 0		38	
						15748 9							
09	102900 X	69183	-0-	-33717	-0-	56719 3	12464 9	Y	11331	11325 0		44	
10	106330 X	68006	-0-	-38324	-0-	55881 3	12125 9	Y	11023	11016 0		51	
11	0	55897	-0-	55897	55897	46136 3	60 4	Y	8819	8747 0		123	
						9701 9							
12	0	58466	-0-	58466	114363	48466 3	179 4	Y	8928	8891 0		160	
						9821 9							
01	0	56364	-0-	56364	170727	47975 3	122 4	Y	7515	7599 0		76	
						8267 9							
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #:	441H	RRCID ->	292152	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.12278	- 22665	
08	SHUT IN	394458	-0-	394458	557784	361330 3	5934 4	Y	24722	23448 0	1244 8	63	
						27194 9							
09	SHUT IN	325430	-0-	325430	883214	304035 3	273 4	Y	19202	17438 0	1759 8	68	
						21122 9							
10	1180072 X	296858	-0-	-883214	-0-	277586 3	106 4	Y	17424	15892 0	1527 8	73	
						19166 9							
11	255376 X	255376	-0-	-0-	-0-	238811 3	431 4	Y	14667	13175 0	1379 8	186	
						16134 9							
*12	220665 X	220665	-0-	-0-	-0-	206127 3	679 4	Y	12599	11377 0	1204 8	204	
						13859 9							
01	0	257049	-0-	257049	257049	243895 3	292 4	Y	11693	10674 0	1116 8	107	
						12862 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 8-5K-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.	10900	-	21294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*03		SHUT IN	198997	-0-	198997	198997	162685 3	126 4	Y	32896	27148 0	5567 1		181	
							36186 9								
*04		SHUT IN	260471	-0-	260471	459468	210970 3	221 4	Y	44800	43476 0	1341 1		164	
							49280 9								
*05	598549 X		139081	-0-	-459468	-0-	113702 3	25379 9	Y	23072	23136 0			100	
*06	270810 X		133683	-0-	-137127	-0-	110249 3	23434 9	Y	21304	21210 0			194	
*07	279837 X		120752	-0-	-159085	-0-	100575 3	20177 9	Y	18343	18481 0			56	
*08	279837 X		106441	-0-	-173396	-0-	88640 3	17801 9	Y	16183	16108 0			131	
*09	270810 X		83869	-0-	-186941	-0-	67328 3	16541 9	Y	15037	15063 0			105	
*10	139252 X		88650	-0-	-50602	-0-	72357 3	16293 9	Y	14812	14819 0			98	
*11	133890 X		79067	-0-	-54823	-0-	64609 3	14458 9	Y	13144	13112 0			130	
*12	120900 X		77069	-0-	-43831	-0-	63380 3	12 4	Y	12434	12391 0			173	
							13677 9								
*01	106454 X		73266	-0-	-33188	-0-	60816 3	12450 9	Y	11318	11412 0			79	
CBR 8-5N-56-1		WELL #:	424H	RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11170	-	21555	
08	139148 X		139148	-0-	-0-	-0-	116679 3	22469 9	Y	20426	20460 0			86	
09	126360 X		120441	-0-	-5919	-0-	101302 3	19139 9	Y	17399	17428 0			57	
10	130572 X		103816	-0-	-26756	-0-	87811 3	16005 9	Y	14550	14538 0			69	
11	0		103444	-0-	103444	103444	88735 3	14709 9	Y	13372	13339 0			102	
*12	184391 X		80947	-0-	-103444	-0-	68635 3	12312 9	Y	11193	11207 0			88	
01	0		60808	-0-	60808	60808	52147 3	8661 9	Y	7874	7852 0			110	
CBR 8-50-56-1		WELL #:	414H	RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10961	-	21225	
08	130572 X		89329	-0-	-41243	-0-	73948 3	15381 9	Y	13983	14016 0			59	
09	126360 X		79652	-0-	-46708	-0-	66262 3	13390 9	Y	12173	12192 0			40	
10	130572 X		76605	-0-	-53967	-0-	64108 3	12497 9	Y	11361	11347 0			54	
11	0		68132	-0-	68132	68132	57357 3	10775 9	Y	9795	9774 0			75	
*12	122802 X		54670	-0-	-68132	-0-	45506 3	9164 9	Y	8331	8341 0			65	
01	0		50593	-0-	50593	50593	43070 3	7523 9	Y	6839	6808 0			96	
HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #:	441H	RRCID ->	292307	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.	11373	-	21635	
*03		SHUT IN	63072	-0-	63072	63072	2282 1	49459 3	Y	10111	9949 0			162	
							209 4	11122 9							
*04		SHUT IN	145829	-0-	145829	208901	5303 1	117066 3	Y	20072	20066 0			168	
							1381 4	22079 9							
*05	345526 X		136625	-0-	-208901	-0-	4999 1	110568 3	Y	18805	18679 0			294	
							372 4	20686 9							
*06	144980 X		144980	-0-	-0-	-0-	5602 1	121071 3	Y	16556	16731 0			119	
							95 4	18212 9							
*07	163212 X		163212	-0-	-0-	-0-	6234 1	135557 3	Y	19407	19342 0			184	
							73 4	21348 9							
*08	138118 X		138118	-0-	-0-	-0-	5340 1	116931 3	Y	14406	14448 0			142	
							15847 9								
*09	134047 X		134047	-0-	-0-	-0-	5185 1	114664 3	Y	12907	12891 0			158	
							14198 9								
*10	127244 X		127244	-0-	-0-	-0-	4976 1	105128 3	Y	15255	15248 0			165	
							359 4	16781 9							
*11	111426 X		111426	-0-	-0-	-0-	4299 1	94765 3	Y	9376	9377 0			164	
							2048 4	10314 9							
*12	120652 X		120652	-0-	-0-	-0-	4594 1	104899 3	Y	8415	8486 0			93	
							1902 4	9257 9							
*01	130572 X		102737	-0-	-27835	-0-	4841 1	84489 3	Y	10907	10891 0			109	
							1409 4	11998 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292961		COMPL. DATE 01/10/2023				TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006							
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	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	257924	-0-	257924	393589	236868	3	2938	4	Y		16471	15499	0	812	8	160
09	SHUT IN	183430	-0-	183430	577019	18118	9										
10	732269 X	155250	-0-	-577019	-0-	170384	3	13046	9	Y		11860	10915	0	985	8	120
11	0	100640	-0-	100640	100640	144263	3	10987	9	Y		9988	9206	0	793	8	109
*12	219263 X	80244	-0-	-139019	-0-	93201	3	142	4	Y		6634	6119	0	538	8	86
01	0	71269	-0-	71269	71269	7297	9										
						73998	3	839	4	Y		4915	4420	0	436	8	145
						5407	9										
						65811	3	9	4	Y		4954	4642	0	301	8	156
						5449	9										
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID -> 293067		COMPL. DATE 12/14/2022				TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662							
*08	SHUT IN	256471	-0-	256471	406930	1237	1	236260	3	Y		15447	14509	0	811	8	334
09	SHUT IN	211002	-0-	211002	617932	1982	4	16992	9								
*10	779231 X	161299	-0-	-617932	-0-	1173	1	197186	3	Y		11490	10503	0	1147	8	174
11	137220 X	124832	-0-	-12388	-0-	4	4	12639	9								
*12	141794 X	47659	-0-	-94135	-0-	1134	1	149910	3	Y		9319	8502	0	831	8	160
01	0	120998	-0-	120998	120998	4	4	10251	9								
						1073	1	115599	3	Y		7374	6763	0	673	8	98
						49	4	8111	9								
						563	1	43565	3	Y		3210	2849	0	257	8	202
						3531	9										
						1008	1	111826	3	Y		7406	6920	0	516	8	172
						17	4	8147	9								
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 293129		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177							
08	SHUT IN	263468	-0-	263468	450974	202315	3	1467	4	Y		54260	53621	0	690	8	-0-
09	SHUT IN	195464	-0-	195464	646438	59686	9										
10	828416 X	181978	-0-	-646438	-0-	151421	3	6	4	Y		40034	38992	0	915	8	127
11	0	128285	-0-	128285	128285	44037	9										
*12	231210 X	102925	-0-	-128285	-0-	142037	3	112	4	Y		36208	35451	0	782	8	102
01	0	112065	-0-	112065	112065	39829	9										
						100098	3	91	4	Y		25542	24958	0	577	8	109
						28096	9										
						82065	3	157	4	Y		18821	18382	0	478	8	70
						20703	9										
						89340	3	22725	9	Y		20659	20190	0	408	8	131
CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 293130		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041							
08	SHUT IN	202770	-0-	202770	321807	156565	3	1135	4	Y		40973	40470	0	534	8	-0-
09	SHUT IN	132287	-0-	132287	454094	45070	9										
10	571044 X	116950	-0-	-454094	-0-	102761	3	4	4	Y		26838	26132	0	621	8	85
11	0	67504	-0-	67504	67504	29522	9										
*12	137619 X	70115	-0-	-67504	-0-	91009	3	71	4	Y		23518	23036	0	501	8	66
01	0	80554	-0-	80554	80554	25870	9										
						52547	3	48	4	Y		13554	13259	0	303	8	58
						14909	9										
						55090	3	106	4	Y		13563	13250	0	321	8	50
						14919	9										
						64597	3	15957	9	Y		14506	14169	0	295	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166
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
08	SHUT IN	299725	-0-	299725	470753	232743 3	1688 4	Y	59358	58610	0	794 8	-0-	
09	SHUT IN	203157	-0-	203157	673910	65294 9 158694 3	6 4	Y	40415	39328	0	959 8	128	
10	848994 X	175084	-0-	-673910	-0-	44457 9 137827 3	108 4	Y	33772	33047	0	758 8	95	
11	0	112525	-0-	112525	112525	37149 9 89479 3	82 4	Y	20876	20366	0	516 8	89	
*12	218789 X	106264	-0-	-112525	-0-	22964 9 84052 3	161 4	Y	20046	19571	0	490 8	74	
01	0	115911	-0-	115911	115911	22051 9 93751 3	22160 9	Y	20145	19662	0	429 8	128	
CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954
08	SHUT IN	207998	-0-	207998	361720	160898 3 45933 9	1167 4	Y	41757	41247	0	549 8	-0-	
09	SHUT IN	123049	-0-	123049	484769	95361 3 27685 9	3 4	Y	25168	24511	0	577 8	80	
10	607558 X	122789	-0-	-484769	-0-	95807 3 26907 9	75 4	Y	24461	23945	0	527 8	69	
11	169590 X	94969	-0-	-74621	-0-	76134 3 18766 9	69 4	Y	17060	16618	0	439 8	72	
*12	175243 X	83045	-0-	-92198	-0-	65936 3 16982 9	127 4	Y	15438	15069	0	384 8	57	
01	0	76752	-0-	76752	76752	61167 3	15585 9	Y	14168	13855	0	280 8	90	
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295
08	SHUT IN	202305	-0-	202305	435133	157674 3 43487 9	1144 4	Y	39534	39060	0	538 8	-0-	
09	SHUT IN	120267	-0-	120267	555400	95721 3 24542 9	4 4	Y	22311	21661	0	579 8	71	
10	666146 X	110746	-0-	-555400	-0-	89050 3 21626 9	70 4	Y	19660	19186	0	490 8	55	
11	212820 X	85715	-0-	-127105	-0-	69209 3 16443 9	63 4	Y	14948	14541	0	399 8	63	
*12	219914 X	75210	-0-	-144704	-0-	61037 3 14056 9	117 4	Y	12778	12438	0	356 8	47	
01	0	61892	-0-	61892	61892	50506 3	11386 9	Y	10351	10101	0	231 8	66	
CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10968	-	21198
08	SHUT IN	240586	-0-	240586	437415	189520 3 50972 9	94 4	Y	46338	45634	0	642 8	117	
09	SHUT IN	161005	-0-	161005	598420	126220 3 34771 9	14 4	Y	31610	30839	0	730 8	158	
10	731383 X	132963	-0-	-598420	-0-	104517 3	28446 9	Y	25860	25317	0	575 8	126	
11	251880 X	108974	-0-	-142906	-0-	86067 3 22831 9	76 4	Y	20755	20210	0	496 8	175	
*12	260276 X	82143	-0-	-178133	-0-	64946 3 17181 9	16 4	Y	15619	15229	0	378 8	187	
01	0	84793	-0-	84793	84793	67253 3 17530 9	10 4	Y	15936	15643	0	307 8	173	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262					
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	
08	SHUT IN	234077	-0-	234077	486359	180593	3	1310	4	Y	47431	46887	0	616 8 -0-	
						52174	9								
09	SHUT IN	145355	-0-	145355	631714	115285	3		4	4	Y	27333	26549	0	697 8 87
						30066	9								
10	781190 X	149476	-0-	-631714	-0-	120452	3		95	4	Y	26299	25649	0	663 8 74
						28929	9								
11	0	108485	-0-	108485	108485	87844	3		80	4	Y	18692	18180	0	507 8 79
						20561	9								
*12	246698 X	93298	-0-	-153400	-0-	75639	3		145	4	Y	15922	15501	0	441 8 59
						17514	9								
01	0	69335	-0-	69335	69335	56290	3		13045	9	Y	11859	11586	0	257 8 75
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721					
08	SHUT IN	115863	-0-	115863	303609	91258	3		45	4	Y	22327	22012	0	309 8 57
						24560	9								
09	SHUT IN	104777	-0-	104777	408386	82409	3		9	4	Y	20326	19804	0	477 8 102
						22359	9								
10	490403 X	82017	-0-	-408386	-0-	64750	3		17267	9	Y	15697	15366	0	356 8 77
						51780	3		46	4	Y	12733	12404	0	299 8 107
						14006	9								
*12	173662 X	52958	-0-	-120704	-0-	41829	3		10	4	Y	10108	9850	0	244 8 121
						11119	9								
01	0	54181	-0-	54181	54181	43057	3		6	4	Y	10107	9921	0	197 8 110
						11118	9								
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417					
*08	SHUT IN	240934	-0-	240934	384895	1162	1		222112	3	Y	14438	13557	0	762 8 312
						1778	4		15882	9					
09	SHUT IN	187016	-0-	187016	571911	1038	1		174625	3	Y	10321	9461	0	1016 8 156
						11353	9								
*10	715837 X	143926	-0-	-571911	-0-	1013	1		134036	3	Y	8070	7345	0	743 8 138
						8877	9								
11	149640 X	100180	-0-	-49460	-0-	862	1		92797	3	Y	5928	5447	0	540 8 79
						6521	9								
*12	154628 X	65747	-0-	-88881	-0-	785	1		60674	3	Y	3898	3377	0	358 8 242
						4288	9								
01	0	106092	-0-	106092	106092	887	1		98352	3	Y	6230	5874	0	454 8 144
						6853	9								
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344					
08	SHUT IN	163209	-0-	163209	341512	129955	3		65	4	Y	30172	29705	0	440 8 76
						33189	9								
09	SHUT IN	119012	-0-	119012	460524	95252	3		10	4	Y	21591	21008	0	551 8 108
						23750	9								
10	552946 X	92422	-0-	-460524	-0-	74225	3		18197	9	Y	16543	16162	0	408 8 81
						58840	3		52	4	Y	13120	12752	0	339 8 110
						14432	9								
*12	214613 X	59095	-0-	-155518	-0-	47541	3		12	4	Y	10493	10201	0	277 8 125
						11542	9								
01	0	62656	-0-	62656	62656	50678	3		7	4	Y	10883	10658	0	232 8 118
						11971	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12514 - 20532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*02	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	12258	3	3889	9	Y	3535	3537	0	583
*03	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	14304	3	4305	9	Y	3914	3789	0	708
*04	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	14320	3	4156	9	Y	3778	3835	0	651
*05	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	13953	3	3854	9	Y	3504	3555	0	600
*06	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	9665	3	2731	9	Y	2483	2454	0	629
*07	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	10734	3	3339	9	Y	3035	3085	0	579
*08	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	11148	3	3276	9	Y	2978	3066	0	491
*09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	9599	3	2785	9	Y	2532	2567	0	456
*10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9091	3	2824	9	Y	2567	2527	0	496
*11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	8537	3	2429	9	Y	2208	2137	0	567
*12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	8373	3	2493	9	Y	2266	2327	0	506
*01	10199 X	9150	-0-	-1049	-0-	6946	3	2204	9	Y	2004	1971	0	539

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 11271		PERF.11576 - 20951				
*02	57652 X	8584	-0-	-49068	-0-	7794	3	790	9	Y	718	710	0	70
*03	63829 X	4838	-0-	-58991	-0-	4433	3	405	9	Y	368	405	0	33
*04	61770 X	6867	-0-	-54903	-0-	6069	3	798	9	Y	725	692	0	66
*05	63829 X	13977	-0-	-49852	-0-	12947	3	1030	9	Y	936	887	0	115
*06	61770 X	13593	-0-	-48177	-0-	11874	3	1719	9	Y	1563	1505	0	173
*07	63829 X	9592	-0-	-54237	-0-	8436	3	1156	9	Y	1051	1146	0	78
*08	63829 X	12787	-0-	-51042	-0-	11712	3	1075	9	Y	977	981	0	74
*09	61770 X	12248	-0-	-49522	-0-	11299	3	949	9	Y	863	875	0	62
*10	63829 X	54	-0-	-63775	-0-	53	3	1	4	Y	-0-	62	0	-0-
*11	61770 X	8598	-0-	-53172	-0-	6869	3	13	4	Y	1560	1550	0	10
*12	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	1716	9	8649	3	Y	1505	1488	0	27
*01	12772 X	10298	-0-	-2474	-0-	1656	9	8814	3	Y	1342	1340	0	29
						1476	9							

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 7H		RRCID -> 293406		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 11605		PERF.12114 - 21550				
*08	30783 X	5398	-0-	-25385	-0-	4434	3	964	9	Y	876	892	0	66
*09	29790 X	4392	-0-	-25398	-0-	3513	3	879	9	Y	799	807	0	58
*10	30783 X	5775	-0-	-25008	-0-	4337	3	65	4	Y	1248	1063	0	243
*11	29790 X	7223	-0-	-22567	-0-	1373	9	5632	3	Y	1436	1670	0	9
*12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	1580	9	3891	3	Y	885	878	0	16
*01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	974	9	5106	3	Y	1322	1309	0	29
						1454	9							

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 9H		RRCID -> 293407		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11622 - 21263				
08	47864 X	9721	-0-	-38143	-0-	8018	3	1703	9	Y	1548	1561	0	117
09	46320 X	3660	-0-	-42660	-0-	2974	3	686	9	Y	624	696	0	45
10	47864 X	10	-0-	-47854	-0-	10	3			Y	-0-	45	0	-0-
11	46320 X	617	-0-	-45703	-0-	334	3	1	4	Y	256	254	0	2
						282	9							
*12	14B2 EXT	6436	-0-	6436	6436	4298	3	11	4	Y	1934	1901	0	35
						2127	9							
*01	14B2 EXT	8015	-0-	8015	14451	6121	3	5	4	Y	1717	1714	0	38
						1889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	27705	-0-	27705	3007283	694	1 23247	3	3	Y	3132	2780	0	111 8	558
						319	4 3445	9	9						
*03	0 W	29160	-0-	29160	3036443	676	1 23749	3	3	Y	4258	4231	0	120 8	465
						51	4 4684	9	9						
*04	0 W	35534	-0-	35534	3071977	829	1 29601	3	3	Y	4602	4275	0	204 8	588
						42	4 5062	9	9						
*05	0 W	34318	-0-	34318	3106295	836	1 28655	3	3	Y	4354	4294	0	178 8	470
						38	4 4789	9	9						
*06	0 W	27940	-0-	27940	3134235	688	1 23438	3	3	Y	3451	3412	0	75 8	434
						18	4 3796	9	9						
*07	0 W	23574	-0-	23574	3157809	608	1 19475	3	3	Y	3174	3385	0	56 8	167
						3491	9								
*08	0 W	31189	-0-	31189	3188998	780	1 26667	3	3	Y	3402	3302	0	100 8	167
						3742	9								
*09	0 W	32737	-0-	32737	3221735	805	1 28148	3	3	Y	3440	3245	0	140 8	222
						3784	9								
*10	0 W	30466	-0-	30466	3252201	767	1 25444	3	3	Y	3789	3610	0	161 8	240
						87	4 4168	9	9						
*11	0 W	30156	-0-	30156	3282357	727	1 25000	3	3	Y	3535	3223	0	149 8	403
						540	4 3889	9	9						
12	0 W	33356	-0-	33356	3315713	777	1 27322	3	3	Y	4329	4243	0	196 8	293
						495	4 4762	9	9						
*01	0 W	32888	-0-	32888	3348601	1072	1 26859	3	3	Y	4099	3963	0	168 8	261
						448	4 4509	9	9						

BOOTH FALLS 22-27		WELL #:		1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12128	PERF.12373	- 16965		
*03	0 W	7837	-0-	7837	1502560	261	1 6939	3	3	Y	568	486	0	1341
						12	4 625	9	9					
04	0 W	10104	-0-	10104	1512664	242	1 7507	3	3	Y	2141	2324	0	1158
						2355	9							
*05	0 W	22549	-0-	22549	1535213	196	1 16574	3	3	Y	5223	5195	0	1186
						34	4 5745	9	9					
06	0 W	13761	-0-	13761	1548974	140	1 10368	3	3	Y	2957	3026	0	1117
						3253	9							
07	0 W	28837	-0-	28837	1577811	277	1 22739	3	3	Y	5292	5205	0	1204
						5821	9							
08	0 W	24201	-0-	24201	1602012	236	1 19727	3	3	Y	3853	3742	0	1315
						4238	9							
09	0 W	29158	-0-	29158	1631170	266	1 24159	3	3	Y	4303	4249	0	1369
						4733	9							
10	0 W	26488	-0-	26488	1657658	276	1 22221	3	3	Y	3628	3499	0	1498
						3991	9							
11	0 W	23680	-0-	23680	1681338	246	1 19542	3	3	Y	3538	3829	0	1207
						3892	9							
*12	0 W	24520	-0-	24520	1705858	277	1 20551	3	3	Y	3356	3514	0	1049
						3692	9							
*01	0 W	21826	-0-	21826	1727684	277	1 18506	3	3	Y	2766	2597	0	1218
						3043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333	- 22091
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	
*02	86408	X	7500	-0-	-78908	-0-	6463 3	1037 9	Y	943	892 0	1254	
*03	95666	X	41735	-0-	-53931	-0-	34883 3	6852 9	Y	6229	6296 0	1187	
*04	92580	X	46876	-0-	-45704	-0-	40622 3	6254 9	Y	5685	5700 0	1172	
*05	95666	X	45136	-0-	-50530	-0-	39773 3	5363 9	Y	4875	4991 0	1056	
*06	92580	X	27796	-0-	-64784	-0-	24087 3	3709 9	Y	3372	2952 0	1476	
*07	95666	X	43606	-0-	-52060	-0-	37647 3	70 4	Y	5354	5550 0	1280	
							5889 9						
*08	95666	X	37505	-0-	-58161	-0-	32664 3	4841 9	Y	4401	4529 0	1152	
*09	92580	X	30817	-0-	-61763	-0-	26971 3	3846 9	Y	3496	3443 0	1205	
*10	95666	X	37679	-0-	-57987	-0-	32828 3	4851 9	Y	4410	4397 0	1218	
*11	92580	X	32747	-0-	-59833	-0-	28681 3	4066 9	Y	3696	3669 0	1245	
*12	95666	X	36651	-0-	-59015	-0-	32111 3	4540 9	Y	4127	4068 0	1304	
*01	37541	X	34176	-0-	-3365	-0-	30001 3	4175 9	Y	3795	3905 0	1194	

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133
*02	51016	X	7343	-0-	-43673	-0-	323 1	3969 3	Y	2655	2547 0	244	
							130 4	2921 9					
*03	56482	X	7216	-0-	-49266	-0-	287 1	4252 3	Y	2372	2366 0	250	
							68 4	2609 9					
*04	54660	X	9039	-0-	-45621	-0-	378 1	5011 3	Y	3297	3203 0	344	
							23 4	3627 9					
*05	56482	X	9200	-0-	-47282	-0-	410 1	5307 3	Y	3136	3152 0	328	
							33 4	3450 9					
*06	54660	X	8257	-0-	-46403	-0-	347 1	4115 3	Y	2951	2961 0	318	
							549 4	3246 9					
*07	56482	X	7394	-0-	-49088	-0-	298 1	3656 3	Y	2742	2791 0	269	
							424 4	3016 9					
*08	56482	X	9722	-0-	-46760	-0-	455 1	5577 3	Y	3350	3273 0	346	
							5 4	3685 9					
*09	54660	X	8761	-0-	-45899	-0-	496 1	4904 3	Y	3053	3032 0	367	
							3 4	3358 9					
*10	56482	X	7944	-0-	-48538	-0-	401 1	4373 3	Y	2880	2963 0	284	
							2 4	3168 9					
*11	54660	X	7874	-0-	-46786	-0-	384 1	4085 3	Y	2702	2702 0	284	
							433 4	2972 9					
*12	56482	X	1325	-0-	-55157	-0-	51 1	293 3	Y	892	996 0	180	
							981 9						
*01	5859	X	189	-0-	-5670	-0-	16 4	173 9	Y	157	319 0	18	

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	- 22171
*02	62748	X	13337	-0-	-49411	-0-	7907 3	5430 9	Y	4936	4557 0	1021	
*03	69471	X	30799	-0-	-38672	-0-	25037 3	5762 9	Y	5238	5319 0	940	
*04	67230	X	10085	-0-	-57145	-0-	8213 3	1872 9	Y	1702	1983 0	659	
*05	69471	X	106	-0-	-69365	-0-	106 3		Y	-0-		659	
*06	67230	X	30723	-0-	-36507	-0-	24730 3	5993 9	Y	5448	5325 0	782	
*07	69471	X	36941	-0-	-32530	-0-	30228 3	6713 9	Y	6103	6137 0	748	
*08	69471	X	31031	-0-	-38440	-0-	25439 3	5592 9	Y	5084	4970 0	862	
*09	67230	X	30932	-0-	-36298	-0-	25302 3	5630 9	Y	5118	5101 0	879	
*10	69471	X	32904	-0-	-36567	-0-	27083 3	5821 9	Y	5292	5449 0	722	
*11	67230	X	30556	-0-	-36674	-0-	25464 3	5092 9	Y	4629	4468 0	883	
*12	69471	X	30196	-0-	-39275	-0-	25174 3	5022 9	Y	4565	4936 0	512	
*01	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	23208 3	5056 9	Y	4596	4696 0	412	

CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700
08	27904	X	27904	-0-	-0-	-0-	20237 3	7667 9	Y	6970	7000 0	334	
09	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	19939 3	6509 9	Y	5917	5870 0	381	
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	10546 3	3496 9	Y	3178	3319 0	240	
11	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	13164 3	6226 9	Y	5660	5562 0	338	
*12	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	23261 3	7447 9	Y	6770	6663 0	445	
*01	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	25593 3	6955 9	Y	6323	6401 0	367	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

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
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	399324				N	-0-			341
*09	0 W	7985	-0-	7985	407309	5563	3	2422	9	2202	2137	0	406
*10	0 W	11521	-0-	11521	418830	7819	3	3702	9	3365	3459	0	312
*11	0 W	1863	-0-	1863	420693	1104	3	759	9	690	645	0	357
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	420693				N	92	92	0	357
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	420693				N	-0-			357

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

*08	0 W	19583	-0-	19583	538181	14609	3	4974	9	4522	4539	0	217
*09	0 W	19444	-0-	19444	557625	15230	3	4214	9	3831	3801	0	247
*10	0 W	22793	-0-	22793	580418	17624	3	5169	9	4699	4591	0	355
*11	0 W	14163	-0-	14163	594581	10592	3	3571	9	3246	3407	0	194
*12	0 W	20145	-0-	20145	614726	16107	3	4038	9	3671	3624	0	241
*01	0 W	17972	-0-	17972	632698	14294	3	3678	9	3344	3391	0	194

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

*02	30296 X	11195	-0-	-19101	-0-	454	1	5588	3	Y	3539	3406	0	325
						1260	4	3893	9					
*03	33542 X	11765	-0-	-21777	-0-	500	1	7401	3	Y	3176	3166	0	335
						370	4	3494	9					
*04	32460 X	12115	-0-	-20345	-0-	561	1	7430	3	Y	3749	3693	0	391
						4124	9							
*05	33542 X	10358	-0-	-23184	-0-	505	1	6540	3	Y	2989	3068	0	312
						25	4	3288	9					
*06	32460 X	9396	-0-	-23064	-0-	479	1	5676	3	Y	2874	2877	0	309
						80	4	3161	9					
*07	33542 X	9283	-0-	-24259	-0-	451	1	5536	3	Y	2996	3011	0	294
						3296	9							
*08	33542 X	9962	-0-	-23580	-0-	497	1	6100	3	Y	3059	3037	0	316
						3365	9							
*09	32460 X	9708	-0-	-22752	-0-	584	1	5778	3	Y	3042	2992	0	366
						3346	9							
*10	33542 X	9339	-0-	-24203	-0-	513	1	5581	3	Y	2950	3025	0	291
						3245	9							
*11	32460 X	8469	-0-	-23991	-0-	471	1	5014	3	Y	2713	2718	0	286
						2984	9							
*12	33542 X	4390	-0-	-29152	-0-	434	1	2475	3	Y	1346	1360	0	272
						1481	9							
*01	6727 X	6439	-0-	-288	-0-	929	1	2591	3	Y	2654	2626	0	300
						2919	9							

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

*08	0 W	7637	-0-	7637	410453	4659	3	726	4	N	2047	1912	0	493
						2252	9							
*09	0 W	31013	-0-	31013	441466	23422	3	300	4	N	6628	6473	0	648
						7291	9							
*10	0 W	25068	-0-	25068	466534	18687	3	610	4	N	5246	5225	0	669
						5771	9							
*11	0 W	22785	-0-	22785	489319	16529	3	1160	4	N	4633	4982	0	320
						5096	9							
*12	0 W	23253	-0-	23253	512572	17104	3	286	4	N	5330	4617	0	1033
						5863	9							
*01	0 W	22179	-0-	22179	534751	16944	3	343	4	N	4447	4628	0	852
						4892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12722		- 20057		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	0 W	15788	-0-	15788	741456	12272	3	3516	9	Y	3196	3187	0	405
09	0 W	15085	-0-	15085	756541	11606	3	3479	9	Y	3163	3104	0	464
10	0 W	15673	-0-	15673	772214	12086	3	3587	9	Y	3261	3313	0	412
11	0 W	14745	-0-	14745	786959	11277	3	3468	9	Y	3153	3132	0	433
*12	0 W	14986	-0-	14986	801945	11563	3	3423	9	Y	3112	3119	0	426
*01	0 W	15106	-0-	15106	817051	11386	3	3720	9	Y	3382	3337	0	471

SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 12566		PERF.12682		- 20021		
08	0 W	11829	-0-	11829	722019	8466	3	3363	9	Y	3057	3033	0	387
09	0 W	11369	-0-	11369	733388	8177	3	3192	9	Y	2902	2863	0	426
10	0 W	12925	-0-	12925	746313	9288	3	3637	9	Y	3306	3314	0	418
11	0 W	12921	-0-	12921	759234	9167	3	3754	9	Y	3413	3362	0	469
*12	0 W	12935	-0-	12935	772169	9265	3	3670	9	Y	3336	3348	0	457
*01	0 W	13274	-0-	13274	785443	9263	3	4011	9	Y	3646	3595	0	508

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 11537		PERF.11840		- 21416		
08	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	13929	3	1499	9	Y	1363	1394	0	103
09	12210 X	10432	-0-	-1778	-0-	9112	3	1320	9	Y	1200	1216	0	87
10	12617 X	1753	-0-	-10864	-0-	1727	3	26	4	Y	-0-	87	0	-0-
11	12210 X	1462	-0-	-10748	-0-	1123	3	2	4	Y	306	304	0	2
*12	12617 X	8935	-0-	-3682	-0-	6963	3	18	4	Y	1776	1746	0	32
*01	12617 X	5741	-0-	-6876	-0-	4255	3	4	4	Y	1347	1350	0	29

UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11434		PERF.11753		- 16190		
08	64356 X	16799	-0-	-47557	-0-	14614	3	98	4	N	1897	1409	1	1364
09	62280 X	7524	-0-	-54756	-0-	6573	3	70	4	N	801	1052	1	1113
10	64356 X	17491	-0-	-46865	-0-	15182	3	19	4	N	2082	1631	1	1564
11	62280 X	13328	-0-	-48952	-0-	11379	3	31	4	N	1744	1811	1	1497
*12	64356 X	8322	-0-	-56034	-0-	6905	3	42	4	N	1250	1716	1	1031
*01	17484 X	14694	-0-	-2790	-0-	12761	3	6	4	N	1752	2066	1	717

MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11188		PERF.11333		- 22230		
08	0	19627	-0-	19627	393732	15151	3	4476	9	N	4069	4094	0	385
09	416412 X	22680	-0-	-393732	-0-	17456	3	5224	9	N	4749	4772	0	362
10	109492 X	23476	-0-	-86016	-0-	18031	3	5445	9	N	4950	4892	0	420
11	105960 X	22272	-0-	-83688	-0-	16996	3	5276	9	N	4796	4496	0	720
*12	109492 X	20731	-0-	-88761	-0-	15778	3	4953	9	N	4503	4815	0	408
*01	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	22244	3	6634	9	N	6031	5040	0	1399

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11853		- 22071		
08	28985 X	1316	-0-	-27669	-0-	602	3	714	9	Y	649	701	0	57
09	28050 X	-0-	-0-	-28050	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	57	0	-0-
10	28985 X	2427	-0-	-26558	-0-	1127	3	1300	9	Y	1182	1043	0	139
11	28050 X	3675	-0-	-24375	-0-	1871	3	1804	9	Y	1640	1668	0	111
*12	28985 X	3518	-0-	-25467	-0-	1916	3	1602	9	Y	1456	1487	0	80
*01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	80	0	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020			TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373					
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
*02	20356 X	7922	-0-	-12434	-0-	712	1	6131	3	Y	981	958	0	113
						1079	9							
*03	22537 X	9163	-0-	-13374	-0-	778	1	6819	3	Y	1413	1424	0	102
						12	4	1554	9					
*04	21810 X	10039	-0-	-11771	-0-	911	1	7432	3	Y	1530	1566	0	66
						13	4	1683	9					
*05	22537 X	9852	-0-	-12685	-0-	834	1	7170	3	Y	1661	1654	0	73
						21	4	1827	9					
*06	21810 X	8488	-0-	-13322	-0-	654	1	5608	3	Y	1498	1511	0	60
						578	4	1648	9					
*07	22537 X	8416	-0-	-14121	-0-	670	1	6075	3	Y	1494	1514	0	40
						28	4	1643	9					
*08	22537 X	8443	-0-	-14094	-0-	587	1	6073	3	Y	1600	1553	0	87
						23	4	1760	9					
*09	21810 X	8172	-0-	-13638	-0-	649	1	5918	3	Y	1438	1258	0	90
						23	4	1582	9			177	1	
*10	22537 X	9578	-0-	-12959	-0-	830	1	6964	3	Y	1604	1532	0	49
						20	4	1764	9				113	1
*11	21810 X	9174	-0-	-12636	-0-	771	1	6878	3	Y	1371	1364	0	56
						17	4	1508	9					
*12	22537 X	9868	-0-	-12669	-0-	822	1	7150	3	Y	1532	1534	0	54
						211	4	1685	9					
*01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	851	1	7118	3	Y	1605	1626	0	33
						35	4	1766	9					

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115					
*08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	2652	3	1927	9	Y	1752	1719	0	176
*09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2639	3	1843	9	Y	1675	1714	0	137
*10	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1104	3	928	9	Y	844	882	0	99
*11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	837	3	781	9	Y	710	761	0	48
*12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	2219	3	1882	9	Y	1711	1665	0	94
*01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	2629	3	2098	9	Y	1907	1859	0	142

CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 11272 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-

CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 09/02/2022			TOTAL DEPTH 10895 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-					Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 09/03/2022			TOTAL DEPTH 11217 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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->	293961	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	10625	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	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-			Y	NO RPT	-0-	

CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID ->	293962	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	10671	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	293963	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11619	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-	

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	293966	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	10463	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	293967	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11294	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-	

CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID ->	293968	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	11652	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-	

CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11896	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-	

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	294002	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	10924	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-			Y	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

08	DLQ	G-10	21521	-0-	21521	21521	19405	3	147	4	Y	1790	1794 0	19
							1969	9						
09		42296 X	20775	-0-	-21521	-0-	18878	3	93	4	Y	1640	1636 0	23
							1804	9						
10		0	21641	-0-	21641	21641	19626	3	196	4	Y	1654	1661 0	16
							1819	9						
*11		41770 X	20129	-0-	-21641	-0-	18077	3	445	4	Y	1461	1461 0	16
							1607	9						
12		0	24265	-0-	24265	24265	22363	3	411	4	Y	1355	1358 0	13
							1491	9						
01		0	24056	-0-	24056	48321	22388	3	45	4	Y	1475	1463 0	25
							1623	9						

HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10899	- 15701		

08	DLQ	G-10	25958	-0-	25958	25958	23807	3	180	4	Y	1792	1794 0	19
							1971	9						
09		51161 X	25203	-0-	-25958	-0-	23234	3	115	4	Y	1685	1681 0	23
							1854	9						
10		0	24884	-0-	24884	24884	22898	3	229	4	Y	1597	1605 0	15
							1757	9						
*11		47012 X	22128	-0-	-24884	-0-	20041	3	494	4	Y	1448	1448 0	15
							1593	9						
12		0	19515	-0-	19515	19515	17760	3	326	4	Y	1299	1301 0	13
							1429	9						
01		0	21193	-0-	21193	40708	19618	3	40	4	Y	1395	1385 0	23
							1535	9						

HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.10259	- 14430		

08	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	13977	12987	3	98	4	Y	811	815 0	8
							892	9						
09		27654 X	13677	-0-	-13977	-0-	12621	3	62	4	Y	904	899 0	13
							994	9						
10		0	13464	-0-	13464	13464	12394	3	123	4	Y	861	866 0	8
							947	9						
*11		26157 X	12693	-0-	-13464	-0-	11525	3	280	4	Y	807	806 0	9
							888	9						
12		0	11536	-0-	11536	11536	10534	3	193	4	Y	735	737 0	7
							809	9						
01		0	11752	-0-	11752	23288	10850	3	22	4	Y	800	794 0	13
							880	9						

HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10710	- 15187		

08	DLQ	G-10	22720	-0-	22720	22720	21228	3	161	4	Y	1210	1216 0	13
							1331	9						
09		44616 X	21896	-0-	-22720	-0-	20434	3	101	4	Y	1237	1233 0	17
							1361	9						
10		0	21166	-0-	21166	21166	19551	3	195	4	Y	1291	1296 0	12
							1420	9						
*11		40295 X	19129	-0-	-21166	-0-	17459	3	428	4	Y	1129	1129 0	12
							1242	9						
12		0	17495	-0-	17495	17495	16069	3	294	4	Y	1029	1031 0	10
							1132	9						
01		0	18337	-0-	18337	35832	17020	3	34	4	Y	1166	1156 0	20
							1283	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620	- 14488			
08	DLQ G-10	27225	-0-	27225	27225	23782	3	180	4	Y	2966	2976	0		31	
09	52497 X	25272	-0-	-27225	-0-	3263	9	22033	3	109	4	Y	2845	2837	0	39
10	0	23561	-0-	23561	23561	3130	9	20454	3	204	4	Y	2639	2653	0	25
*11	45519 X	21958	-0-	-23561	-0-	2903	9	18759	3	458	4	Y	2492	2490	0	27
12	0	20366	-0-	20366	20366	2741	9	17633	3	323	4	Y	2191	2196	0	22
01	0	18684	-0-	18684	39050	2410	9	16209	3	33	4	Y	2220	2205	0	37

HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488			
08	DLQ G-10	24603	-0-	24603	24603	21011	3	159	4	Y	3121	3130	0		32	
09	48735 X	24132	-0-	-24603	-0-	3433	9	20755	3	102	4	Y	2977	2968	0	41
10	0	24541	-0-	24541	24541	3275	9	21404	3	213	4	Y	2658	2674	0	25
*11	47818 X	23277	-0-	-24541	-0-	2924	9	20055	3	491	4	Y	2483	2481	0	27
12	0	21465	-0-	21465	21465	2731	9	18552	3	340	4	Y	2339	2343	0	23
01	0	23528	-0-	23528	44993	2573	9	20730	3	42	4	Y	2505	2486	0	42

HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813			
08	DLQ G-10	19138	-0-	19138	19138	17182	3	130	4	Y	1660	1667	0		17	
09	37492 X	18354	-0-	-19138	-0-	1826	9	16476	3	81	4	Y	1634	1628	0	23
10	0	16196	-0-	16196	16196	1797	9	14567	3	145	4	Y	1349	1359	0	13
*11	32294 X	16098	-0-	-16196	-0-	1484	9	14275	3	348	4	Y	1341	1340	0	14
12	0	15073	-0-	15073	15073	1475	9	13434	3	246	4	Y	1266	1268	0	12
01	0	18364	-0-	18364	33437	1393	9	16904	3	34	4	Y	1296	1286	0	22

HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700			
08	DLQ G-10	13600	-0-	13600	13600	12273	3	92	4	Y	1123	1127	0		12	
09	26126 X	12526	-0-	-13600	-0-	1235	9	11417	3	56	4	Y	957	956	0	13
10	0	12487	-0-	12487	12487	1053	9	11291	3	111	4	Y	986	990	0	9
*11	24379 X	11892	-0-	-12487	-0-	1085	9	10597	3	254	4	Y	946	945	0	10
12	0	10724	-0-	10724	10724	1041	9	9601	3	175	4	Y	862	864	0	8
01	0	13096	-0-	13096	23820	948	9	12045	3	24	4	Y	934	926	0	16

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10368	-	15175		
08	DLQ G-10	27712	-0-	27712	27712	24013	3	182	4	Y	3197	3209	0		33
09	49774 X	22062	-0-	-27712	-0-	3517	9	96	4	Y	2273	2274	0		32
10	0	21833	-0-	21833	21833	19466	3	192	4	Y	2134	2146	0		20
*11	42440 X	20607	-0-	-21833	-0-	2500	9	441	4	Y	2003	2002	0		21
12	0	18862	-0-	18862	18862	19294	3	303	4	Y	1829	1832	0		18
01	0	19718	-0-	19718	38580	2347	9	35	4	Y	2039	2023	0		34
HURLEY 56-18		WELL #:		9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	10003	PERF.10543	-	15044		
08	DLQ G-10	8850	-0-	8850	8850	6599	3	50	4	Y	2001	1999	0		21
09	25756 X	16906	-0-	-8850	-0-	2201	9	69	4	Y	2642	2626	0		37
10	0	20969	-0-	20969	20969	13931	3	177	4	Y	2727	2738	0		26
*11	40760 X	19791	-0-	-20969	-0-	2906	9	400	4	Y	2801	2797	0		30
12	0	19249	-0-	19249	19249	17792	3	282	4	Y	3275	3273	0		32
01	0	22261	-0-	22261	41510	3000	9	37	4	Y	3490	3464	0		58
HURLEY 56-18		WELL #:		11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	9703	PERF.10098	-	14751		
08	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	1446	3	11	4	Y	151	159	0		2
09	3033 X	1410	-0-	-1623	-0-	166	9	7	4	Y	22	24	0		-0-
10	0	3165	-0-	3165	3165	1379	3	23	4	Y	610	604	0		6
*11	8520 X	3233	-0-	-5287	-0-	24	9	60	4	Y	438	439	0		5
12	0	3176	-0-	3176	3176	2471	3	49	4	Y	372	373	0		4
01	0	4900	-0-	4900	8076	671	9	9	4	Y	499	495	0		8
HURLEY 56-18		WELL #:		27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10782	-	15163		
08	DLQ G-10	19745	-0-	19745	19745	18007	3	136	4	Y	1456	1461	0		15
09	38697 X	18952	-0-	-19745	-0-	1602	9	85	4	Y	1433	1428	0		20
10	0	30192	-0-	30192	30192	17291	3	285	4	Y	1415	1422	0		13
*11	55370 X	25178	-0-	-30192	-0-	1576	9	569	4	Y	1461	1458	0		16
12	0	22611	-0-	22611	22611	28350	3	382	4	Y	1291	1294	0		13
01	0	28541	-0-	28541	51152	1557	9	54	4	Y	1459	1448	0		24

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366	- 14933					
08	DLQ G-10	18076	-0-	18076	18076	16484	3	125	4	Y	1334	1335	0	14
09	34540 X	16464	-0-	-18076	-0-	1467	9	74	4	Y	1289	1285	0	18
10	0	15635	-0-	15635	15635	14972	3	144	4	Y	877	887	0	8
*11	25336 X	9701	-0-	-15635	-0-	1418	9	218	4	Y	397	401	0	4
12	0	11641	-0-	11641	11641	14526	3	199	4	Y	539	538	0	5
01	0	16216	-0-	16216	27857	965	9	31	4	Y	709	702	0	12

HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791	- 14700					
08	DLQ G-10	14887	-0-	14887	14887	14077	3	106	4	Y	640	643	0	7
09	34975 X	20088	-0-	-14887	-0-	704	9	95	4	Y	747	744	0	10
10	0	16107	-0-	16107	16107	19171	3	148	4	Y	1030	1030	0	10
*11	35282 X	19175	-0-	-16107	-0-	822	9	424	4	Y	1400	1395	0	15
12	0	21198	-0-	21198	21198	14826	3	352	4	Y	1501	1501	0	15
01	0	11148	-0-	11148	32346	1133	9	20	4	Y	1206	1201	0	20

HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10699	- 15203					
08	DLQ G-10	25108	-0-	25108	25108	23743	3	180	4	Y	1077	1081	0	11
09	49534 X	24426	-0-	-25108	-0-	1185	9	115	4	Y	1003	1000	0	14
10	0	23132	-0-	23132	23132	23208	3	218	4	Y	1028	1032	0	10
*11	44270 X	21138	-0-	-23132	-0-	1103	9	482	4	Y	986	985	0	11
12	0	19403	-0-	19403	19403	21783	3	332	4	Y	899	901	0	9
01	0	18881	-0-	18881	38284	1131	9	36	4	Y	1020	1012	0	17

KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325	- 22072					
08	DLQ G-10	46285	-0-	46285	46285	41618	3	190	4	Y	4070	4043	0	136
09	DLQ G-10	45348	-0-	45348	91633	4477	9	132	4	Y	3937	3964	0	109
10	0	43453	-0-	43453	135086	40885	3	29	4	Y	3916	3939	0	86
11	0	43842	-0-	43842	178928	4331	9	1	4	Y	3874	3842	0	118
12	0	47432	-0-	47432	226360	39116	3	5	4	Y	4411	4388	0	141
01	0	45904	-0-	45904	272264	4308	9	1	4	Y	3704	3714	0	131

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950	-		21803	
08	DLQ	G-10	57171	-0-	57171	57171	48950	3	335	4	Y	7169	7123	0	240
09	DLQ	G-10	52943	-0-	52943	110114	7886 45506	9 3	221	4	Y	6560	6619	0	181
10		0	51797	-0-	51797	161911	7216 44601	9 3	49	4	Y	6497	6535	0	143
11		0	52250	-0-	52250	214161	7147 45039	9 3	2	4	Y	6554	6497	0	200
12		0	41696	-0-	41696	255857	7209 36100	9 3	5	4	Y	5083	5121	0	162
01		0	42130	-0-	42130	297987	5591 36836	9 3	1	4	Y	4812	4803	0	171
KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	-		21651	
08	DLQ	G-10	38617	-0-	38617	38617	27007	3	472	4	Y	10125	10059	0	339
09	DLQ	G-10	37262	-0-	37262	75879	11138 26435	9 3	321	4	Y	9551	9626	0	264
10		0	35818	-0-	35818	111697	10506 25435	9 3	70	4	Y	9375	9432	0	207
11		0	35902	-0-	35902	147599	10313 25747	9 3	2	4	Y	9230	9155	0	282
12		0	35699	-0-	35699	183298	10153 25676	9 3	9	4	Y	9104	9095	0	291
01		0	37362	-0-	37362	220660	10014 27823	9 3	1	4	Y	8671	8655	0	307
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	-		15346	
08	DLQ	G-10	18332	-0-	18332	18332	17003	3	129	4	Y	1091	1101	0	110
09	35194 X	16862	-0-	-18332	-0-	-	1200 15431	9 3	76	4	Y	1232	1226	0	116
10		0	18576	-0-	18576	18576	1355 16346	9 3	164	4	Y	1878	1877	0	117
*11	42112 X	23536	-0-	-18576	-0-	-	2066 21130	9 3	524	4	Y	1711	1711	0	117
12		0	18129	-0-	18129	18129	1882 16332	9 3	300	4	Y	1361	1366	0	112
01		0	18690	-0-	18690	36819	1497 17014	9 3	34	4	Y	1493	1481	0	124
HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	-		14901	
08	DLQ	G-10	22624	-0-	22624	22624	20812	3	158	4	Y	1504	1507	0	16
09	42768 X	20144	-0-	-22624	-0-	-	1654 19245	9 3	95	4	Y	731	737	0	10
10		0	18275	-0-	18275	18275	804 17543	9 3	175	4	Y	506	511	0	5
*11	35611 X	17336	-0-	-18275	-0-	-	557 16353	9 3	402	4	Y	528	527	0	6
12		0	14975	-0-	14975	14975	581 14069	9 3	258	4	Y	589	589	0	6
01		0	17520	-0-	17520	32495	648 16453	9 3	33	4	Y	940	930	0	16

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

		WELL #:		2H	RRCID ->	291164	COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.	10553	-	15175	
08	DLQ	G-10	20076	-0-	20076	20076	18876	3	143	4	Y	961	965	0		10
09	38180	X	18104	-0-	-20076	-0-	1057 17148	9 3	85	4	Y	792	791	0		11
10	0		18996	-0-	18996	18996	871 17640	9 3	177	4	Y	1072	1073	0		10
*11	47157	X	28161	-0-	-18996	-0-	1179 25547	9 3	635	4	Y	1799	1790	0		19
12	0		26700	-0-	26700	26700	1979 24433	9 3	450	4	Y	1652	1655	0		16
01	0		20201	-0-	20201	46901	1817 18872	9 3	38	4	Y	1174	1170	0		20

KATE 33-40		WELL #:		13H	RRCID ->	291165	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11679	-	21600	
08	DLQ	G-10	29279	-0-	29279	29279	24188	3	207	4	Y	4440	4408	0		149
09	DLQ	G-10	28204	-0-	28204	57483	4884 23451	9 3	141	4	Y	4193	4226	0		116
10	0		27811	-0-	27811	85294	4612 23294	9 3	31	4	Y	4078	4104	0		90
11	0		27082	-0-	27082	112376	4486 22706	9 3	1	4	Y	3977	3946	0		121
12	0		27340	-0-	27340	139716	4375 23479	9 3	4	4	Y	3506	3515	0		112
01	0		28316	-0-	28316	168032	3857 24312	9 3	1	4	Y	3639	3622	0		129

KATE 33-40		WELL #:		2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11304	-	21471	
08	DLQ	G-10	36646	-0-	36646	36646	32305	3	177	4	Y	3785	3759	0		127
09	DLQ	G-10	35799	-0-	35799	72445	4164 31662	9 3	123	4	Y	3649	3675	0		101
10	0		35389	-0-	35389	107834	4014 31492	9 3	26	4	Y	3519	3542	0		78
11	0		33246	-0-	33246	141080	3871 29402	9 3	1	4	Y	3494	3465	0		107
12	0		35009	-0-	35009	176089	3843 31149	9 3	4	4	Y	3505	3500	0		112
01	0		35519	-0-	35519	211608	3856 31861	9 3	3658	9	Y	3325	3319	0		118

KATE 33-40		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL	DEPTH	10769	PERF.	10946	-	21908	
08	DLQ	G-10	67178	-0-	67178	67178	60033	3	291	4	Y	6231	6191	0		209
09	DLQ	G-10	66126	-0-	66126	133304	6854 59407	9 3	199	4	Y	5927	5972	0		164
10	0		64351	-0-	64351	197655	6520 57893	9 3	44	4	Y	5831	5866	0		129
11	0		64297	-0-	64297	261952	6414 58010	9 3	2	4	Y	5714	5669	0		174
12	0		64464	-0-	64464	326416	6285 57849	9 3	6	4	Y	6008	5990	0		192
01	0		61417	-0-	61417	387833	6609 55498	9 3	1	4	Y	5380	5381	0		191

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	37313	-0-	37313	37313	32132	3	244	4	Y	4488	4507	0		47
09	71545 X	34232	-0-	-37313	-0-	4937	9	146	4	Y	4192	4181	0		58
10	0	32712	-0-	32712	32712	29475	3	278	4	Y	4267	4284	0		41
*11	61832 X	29120	-0-	-32712	-0-	4611	9	604	4	Y	3690	3692	0		39
12	0	25805	-0-	25805	25805	24457	3	408	4	Y	2890	2901	0		28
01	0	25638	-0-	25638	51443	4059	9	44	4	Y	3346	3318	0		56
						22218	3								
						3179	9								
						21913	3								
						3681	9								

HURLEY 56-18		WELL #: 44H		RRCID -> 291960		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180					
08	DLQ G-10	42437	-0-	42437	42437	34986	3	266	4	Y	6532	6557	0		68
09	82410 X	39973	-0-	-42437	-0-	7185	9	163	4	Y	6274	6255	0		87
10	0	35942	-0-	35942	35942	32909	3	297	4	Y	5444	5479	0		52
*11	70459 X	34517	-0-	-35942	-0-	6901	9	699	4	Y	5040	5038	0		54
12	0	41614	-0-	41614	41614	29657	3	662	4	Y	4502	4512	0		44
01	0	39743	-0-	39743	81357	5988	9	70	4	Y	4758	4722	0		80
						28274	3								
						5544	9								
						36000	3								
						4952	9								
						34439	3								
						5234	9								

HURLEY 56-18		WELL #: 53H		RRCID -> 292057		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547					
08	62279 X	43275	-0-	-19004	-0-	38318	3	291	4	Y	4242	4258	0		44
09	58890 X	39903	-0-	-18987	-0-	4666	9	175	4	Y	3903	3893	0		54
10	0	34049	-0-	34049	34049	35435	3	302	4	Y	3195	3219	0		30
*11	63235 X	29186	-0-	-34049	-0-	4293	9	621	4	Y	3078	3075	0		33
12	0	27036	-0-	27036	27036	30232	3	430	4	Y	2883	2888	0		28
01	0	31697	-0-	31697	58733	3515	9	57	4	Y	3027	3004	0		51
						25179	3								
						3386	9								
						23435	3								
						3171	9								
						28310	3								
						3330	9								

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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	204	173	1		173
09/01	BALANCING DATE	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	204	174	1		203
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	208	174	1		237
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	137	171	1		203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	43	152	1		94
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	19	2	47	9	86				180
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N					

PHOENIX (SILURIAN)		//CONT.//		71275 700	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CRANE				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 5988 - 6008	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MORNINGSTAR OPERATING LLC				100189								
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF. N/A	
08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-		-0-
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		N	-0-		-0-
10	0	4140	-0-	4140	4140	4140	2		N	-0-		-0-
11	0	8053	-0-	8053	12193	8053	2		N	-0-		-0-
12	0	7496	-0-	7496	19689	7496	2		N	-0-		-0-
01	0	8666	-0-	8666	28355	8666	2		N	-0-		-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043				CNTY: PECOS				
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.13818 - 14263	
08	12462 X	8139	-0-	-4323	-0-	8139	2		N	-0-		-0-
09	11490 X	7535	-0-	-3955	-0-	7535	2		N	-0-		-0-
10	0	4179	-0-	4179	4179	4179	2		N	-0-		-0-
11	0	7596	-0-	7596	11775	7596	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11775				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	11775				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PECOS				
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020 - 14460	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334 - 14381	
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-		-0-
10	0	2597	-0-	2597	2597	2597	2		N	-0-		-0-
11	0	2953	-0-	2953	5550	2953	2		N	-0-		-0-
12	0	4031	-0-	4031	9581	4031	2		N	-0-		-0-
01	0	3432	-0-	3432	13013	3432	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	
08	160135 X	160135	-0-	-0-	-0-	160135	2		Y	-0-		196
09	156551 X	156551	-0-	-0-	-0-	156551	2		Y	-0-		196
10	160518 X	158449	-0-	-2069	-0-	158337	2	112 9	Y	102	112 1	186
*11	157816 X	157816	-0-	-0-	-0-	157816	2		Y	-0-		186
12	0	125932	-0-	125932	125932	125931	2	1 9	Y	1		187
*01	271538 X	145606	-0-	-125932	-0-	145586	2	20 9	Y	18		205

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

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			
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136 1	1147 2	N	1	1 1		2			
09	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	117 1	1105 2	N	1	1 1		2			
10	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	111 1	1092 2	N	1	1 1		2			
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86 1	1097 2	N	-0-	1 1		1			
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83 1	1013 2	N	-0-	1 1		-0-			
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	80 1	1011 2	N	1	1 1		-0-			
						1 9									

LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	- 4954			
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			Y	-0-		1			
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			Y	-0-		1			
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015 2			Y	-0-		1			
11	0	1025	-0-	1025	2040	1025 2			Y	-0-		1			
12	0	751	-0-	751	2791	751 2			Y	-0-		1			
*01	3100 N	884	-0-	-2216	575	884 2			Y	-0-		1			

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980	- 5194			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		-0-			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-		-0-			
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	614 2	1 9		N	1		1			
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-		1			
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		1			
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2			N	-0-		1			

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419			
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45 1	382 2	N	-0-			7			
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41 1	387 2	N	-0-			7			
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	26 1	256 2	N	-0-			7			
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	-0-			7			
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-			7			
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	16 1	201 2	N	-0-			7			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964				
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
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-		-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-		-0-
12	0	653	-0-	653	653	653	2		Y	-0-		-0-
*01	1398 N	745	-0-	-653	-0-	745	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N		-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N		-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N		-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N		1
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	69	1	657	2	N		1
						1	9					
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	66	1	646	2	N		1
						1	9					
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N		1
						1	9					
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	N		-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	48	1	611	2	N		-0-
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950								
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748								
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-				-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	Y	-0-				-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	2	Y	-0-				-0-
11	0		425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-				-0-
12	0		320	-0-	-320	-0-	745	24	296	2	Y	-0-				-0-
*01	1105	N	360	-0-	-745	-0-	26	1	334	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333								
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				1
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1		1
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1		1
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				1
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				1

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277								
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-				-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-				-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LONGFELLOW		WELL #:		407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	-0-
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	110	1	1039	2	N	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	2	N	-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	75	1	947	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664	
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-	-0-
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-	-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-	-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-	-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-	-0-
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	40	1	391	2	N	-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-
12	0	368	-0-	368	368	28	1	339	2	N	-0-
*01	780 N	412	-0-	-368	-0-	30	1	382	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546	
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	1
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	1
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	1
11	0	1194	-0-	1194	1194	1194	2		N	-0-	1
12	0	893	-0-	893	2087	893	2		N	-0-	1
*01	3027 N	940	-0-	-2087	-0-	940	2		N	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788	
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		Y	-0-	1
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-	1
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-	1
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-	1
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-	1
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	Y	2

LONGFELLOW		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	1
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	1
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	1
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 6760 - 7364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	884	2	N	1			2	
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	90	1	854	2	N	-0-	1	1	1	
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	86	1	842	2	N	2	1	1	2	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-	1	1	1	
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	1	1	1	1	
*01	930 N	719	-0-	-211	-0-	53	1	665	2	N	1	1	1	1	

WEST RANCH				WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 2648 - 3954			
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	2	N	2	1	1	3	
09	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	166	1	1570	2	N	1	2	1	2	
10	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	148	1	1451	2	N	3	2	1	3	
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	N	1	2	1	2	
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	N	2	2	1	2	
*01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	113	1	1425	2	N	1	1	1	2	

WEST RANCH				WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 5176 - 5440			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-			-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-			-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	-0-			-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-			-0-	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-			-0-	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH 5				WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4831 - 5472			
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH 5				WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 4770 - 5416			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			1	
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			1	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			1	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			1	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			1	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			1	

WEST RANCH 5				WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 4550 - 5226			
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-	
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-	
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-	
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	844	2	1	9	N	1			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 5169 - 8024	
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	EOM BALANCE
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-	-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-	-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	N	1	1
							1	9					
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-	1
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	-0-	1
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5530 - 7446			
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1050	2	N	1	2
							1	9					
09		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	110	1	1043	2	N	1	2
							1	9					
10		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	98	1	962	2	N	1	2
							1	9					
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-	1
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	1	1
							1	9					
*01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	72	1	917	2	N	1	1
							1	9					

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 6140 - 8123			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8601 - 8727			
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	1	1
							1	9					
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-	1
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-	1
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-	1
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-	1
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7708 - 7888			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4965 - 5508			
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	-0-
*11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		1
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-		1
10	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2	Y	-0-		1
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		1
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		1
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	35	1	N	-0-		-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	0	311	-0-	311	311	23	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
*01	696 N	385	-0-	-311	-0-	28	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	44	3	1	N	-0-		-0-
*01	185 N	141	-0-	-44	-0-	10	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	132	1	N	1	1 1	2
						1	9				
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	117	1	N	1	1 1	2
						1	9				
10	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	104	1	N	1	1 1	2
						1	9				
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-	1 1	1
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1 1	1
						1	9				

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	N	1			1
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	1 9	210 2	N	-0-			1
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	22 1	190 2	N	-0-			1
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	N	-0-			1
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	N	-0-			1
*01	217 N	200	-0-	-17	-0-	14 1	185 2	N	-0-			1

 ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0	29	-0-	-29	-0-	29 2		Y	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			3

 LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	-0-			-0-

 LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-

 ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

 ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36 1	307 2	N	-0-			-0-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	28 1	270 2	N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	35 1	347 2	N	-0-			-0-
11	0	386	-0-	386	-0-	28 1	358 2	N	-0-			-0-
12	0	279	-0-	279	-0-	21 1	258 2	N	-0-			-0-
*01	991 N	326	-0-	-665	-0-	24 1	302 2	N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-		-0-
12	0	608	-0-	608	608	608	2	Y	-0-		-0-
*01	1322 N	714	-0-	-608	-0-	713	2	Y	1	9	1

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
08	6138 X	5857	-0-	-281	-0-	619	1	N	4	3	1
						4	9				70
09	5940 X	5721	-0-	-219	-0-	546	1	N	3	6	1
						3	9				67
10	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	494	1	N	7	6	1
						8	9				68
11	5730 X	4852	-0-	-878	-0-	354	1	N	3	6	1
						3	9				65
*12	5859 X	4653	-0-	-1206	-0-	350	1	N	6	6	1
						7	9				65
01	5921 X	4792	-0-	-1129	-0-	350	1	N	3	3	1
						3	9				58

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		20
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	N	-0-		20
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		20
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		20
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		20
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	44	1	419	2	N	-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-
						1	9			1	1
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1
						1	9				
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	2	N	-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-
*01	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	-0-
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	49	1	466	2	N	1
						1	9				1
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	44	1	435	2	N	1
						1	9				1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	1
						1	9				1
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	1
						1	9				1
*01	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	N	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	2	N	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3214 - 4159					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	144	1	1219	2	N	2	1	1		3
09	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	133	1	1257	2	N	-0-	1	1		2
10	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	117	1	1150	2	N	3	2	1		3
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	-0-	1	1		2
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	2	2	1		2
*01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	84	1	1060	2	N	1	1	1		2

LONGFELLOW				WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3694 - 4208			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1				1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-				1
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	2	N	-0-				1
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-				1
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-				1
*01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5173 - 6204			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-				1
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-				1
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	28	1	271	2	N	-0-				1
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-				1
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-				1
*01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6603 - 8176			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-				-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 3580 - 4350			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-				-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	27	1	260	2	N	-0-				-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	N	-0-				-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-				-0-
12	0	242	-0-	242	242	18	1	224	2	N	-0-				-0-
*01	546 N	304	-0-	-242	-0-	22	1	282	2	N	-0-				-0-

WEST				WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5312 - 5930			
08	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	26	-0-	26	39	26	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	31	-0-	31	70	31	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	37	-0-	37	107	37	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	23	-0-	23	130	23	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	52	-0-	52	182	52	2			Y	-0-				-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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	975	2	N	1	2
09	1140 N	978	-0-	-162	-0-	93	1	884	2	N	1	2
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	92	1	908	2	N	1	2
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	2	N	-0-	1
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	1	1
*01	992 N	861	-0-	-131	-0-	63	1	797	2	N	1	1

LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF. 3338 - 3830	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-	-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	46	1	437	2	N	-0-	-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	44	1	429	2	N	1	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	1	-0-
12	0	342	-0-	342	342	26	1	315	2	N	1	-0-
*01	734 N	392	-0-	-342	-0-	29	1	363	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->	190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF. 4040 - 4988	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-	1
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	Y	-0-	1
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	45	1	442	2	Y	1	1
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-	1
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	1	1
*01	496 N	427	-0-	-69	-0-	31	1	396	2	Y	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 3812 - 5904	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	1	2
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	653	2	N	1	2
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	55	1	542	2	N	1	2
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-	1
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	1	1
*01	589 N	239	-0-	-350	-0-	17	1	221	2	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
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
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1	N	2	1 1	3
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	128	1	N	-0-	1 1	2
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	119	1	N	1	1 1	2
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	94	1	N	1	1 1	2
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	N	2	2 1	2
*01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	83	1	N	1	1 1	2

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1	1 1	2
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	110	1	N	1	1 1	2
10	1147 N	777	-0-	-370	-0-	72	1	N	1	1 1	2
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1 1	1
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1	1 1	1
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	Y	-0-	-0-	1
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	Y	-0-	-0-	1
10	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2	Y	-0-	-0-	1
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-	-0-	1
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-	-0-	1
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	210	1	1775	2	N	2	1	1	4
09	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	173	1	1641	2	N	1	2	1	3
10	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	142	1	1397	2	N	2	2	1	3
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129	1	1635	2	N	1	2	1	2
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	N	2	2	1	2
*01	1550 N	830	-0-	-720	-0-	61	1	768	2	N	1	1	1	2

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	2	N	-0-			-0-
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	221	17	1	204	2	N	-0-			-0-
*01	470 N	249	-0-	-221	-0-	18	1	231	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	188	14	1	174	2	N	-0-			-0-
*01	373 N	185	-0-	-188	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	432	1	3652	2	N	3	2	1	7
09	4020 X	3948	-0-	-72	-0-	376	1	3569	2	N	3	4	1	6
10	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	357	1	3499	2	N	5	4	1	7
11	4020 X	3619	-0-	-401	-0-	264	1	3354	2	N	1	4	1	4
*12	4123 X	3645	-0-	-478	-0-	274	1	3367	2	N	4	4	1	4
*01	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	272	1	3446	2	N	2	2	1	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750				
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
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	2	N	-0-	-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	2	N	-0-	-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	2	N	-0-	-0-
11	0	385	-0-	385	385	28	1	357	2	N	-0-	-0-
12	0	286	-0-	286	671	22	1	264	2	N	-0-	-0-
*01	1016 N	345	-0-	-671	-0-	25	1	320	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932				
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1	1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-	1
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-	1
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-	1
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	1
*01	279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152				
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-	27
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-	27
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	27
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	27
12	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-	27
*01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	27

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	1	2
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	36	1	341	2	N	-0-	1
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	29	1	281	2	N	-0-	1
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	226	17	1	209	2	N	-0-	-0-
*01	471 N	245	-0-	-226	-0-	18	1	227	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	N	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	2	N	-0-	-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	35	1	346	2	N	-0-	-0-
11	0	339	-0-	339	339	25	1	314	2	N	-0-	-0-
12	0	238	-0-	238	577	18	1	220	2	N	-0-	-0-
*01	903 N	326	-0-	-577	-0-	24	1	302	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	-0-
12	0	39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-	-0-
*01	81 N	42	-0-	-39	-0-	3	1	39	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1			2
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	79	1	753	2	N	-0-	1	1	1
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	74	1	730	2	N	1	1	1	1
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	1	1	1
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1	1	1
*01	806 N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-			1
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930					
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	1			2
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	1	1	1	2
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	902	2	N	1	1	1	2
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-	1	1	1
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	1	1	1	1
*01	961 N	776	-0-	-185	-0-	57	1	719	2	N	-0-			1
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942					
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	126	1	1063	2	N	1	1	1	2
09	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	117	1	1106	2	N	1	1	1	2
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	95	1	935	2	N	1	1	1	2
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	N	-0-	1	1	1
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	1	1	1	1
*01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	72	1	910	2	N	-0-			1
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-			1
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	280	2	N	1	1	1	1
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	26	1	252	2	N	1	1	1	1
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1	1	1
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1	1	1
*01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	N	2	1	1	10
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	1	1	9
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	59	1	N	9	8	1	10
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	1	1	9
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	N	2	2	1	9
*01	651 N	565	-0-	-86	-0-	41	1	N	1	1	1	9

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190			
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1	N	1	1	1	2
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	105	1	N	1	1	1	2
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	93	1	N	1	1	1	2
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	1	1	1
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	N	1	1	1	1
*01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	69	1	N	1	1	1	1

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
08	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2	Y	-0-			58
09	8460 X	1494	-0-	-6966	-0-	1494	2	Y	-0-			58
10	0	26	-0-	26	26	25	2	Y	1	9		59
11	0	314	-0-	314	340	314	2	Y	-0-			59
12	0	213	-0-	213	553	210	2	Y	3	9		62
01	9300 X	1378	-0-	-7922	-0-	1378	2	Y	-0-			62

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	N	1	1	1	2
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	106	1	N	1	1	1	2
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	100	1	N	1	1	1	2
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	1	1	1
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	N	1	1	1	1
*01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	71	1	N	1	1	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 4344	PERF. 3709 - 4344			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-		-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-		-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003				TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6898 - 7946			
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-		1	
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-		1	
10	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2230	2	1	9	Y	1		2	
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-		2	
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-		2	
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-		2	
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003				TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2716 - 4687			
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	1		2	
						1	9							
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	85	1	805	2	N	-0-	1 1	1	
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	67	1	661	2	N	2	1 1	2	
						2	9							
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-	1 1	1	
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
*01	744 N	568	-0-	-176	-0-	42	1	526	2	N	-0-		1	
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 9226	PERF. 7530 - 9061			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	2	N	-0-		-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3056 - 4229			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003				TOTAL DEPTH 8912	PERF. 5682 - 6592			
08	2567 N	1230	-0-	-1337	-0-	1230	2			Y	-0-		1	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-		1	
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-		1	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-		1	
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-		1	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304					
M	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		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	-0-		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-	1		
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	42	1	398	2	N	-0-	1		
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	40	1	396	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
*01	434 N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-	1		

WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	13	151		
						14	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	1	1 1		
						1	9					151		
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	15	1 1		
						17	9					165		
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-	1 1		
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	1	1 1		
						1	9					164		
*01	558 N	480	-0-	-78	-0-	34	1	432	2	N	13	177		
						14	9							

WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	1	1		
						1	9							
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	28	1	264	2	N	-0-	1		
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-	1		
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-	1		
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-	1		
*01	248 N	186	-0-	-62	-0-	14	1	172	2	N	-0-	1		
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 2304		RRCID -> 201355			COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	1	2		
						1	9							
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	85	1	802	2	N	-0-	1 1		
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	73	1	716	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	N	1	1 1		
						1	9					1		
*01	775 N	652	-0-	-123	-0-	48	1	604	2	N	-0-	1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1 256	2 N	-0-		-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	29	1 274	2 N	-0-		-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	27	1 263	2 N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197	197	14	1 183	2 N	-0-		-0-
12	0	141	-0-	141	338	11	1 130	2 N	-0-		-0-
*01	482 N	144	-0-	-338	-0-	11	1 133	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1 425	2 N	-0-	-0-	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1 414	2 N	-0-	-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1 387	2 N	-0-	-0-	
11	0	329	-0-	329	329	24	1 305	2 N	-0-	-0-	
12	0	248	-0-	248	577	19	1 229	2 N	-0-	-0-	
*01	848 N	271	-0-	-577	-0-	20	1 251	2 N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1 80	2 N	-0-	-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1 79	2 N	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1 77	2 N	-0-	-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1 78	2 N	-0-	-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1 60	2 N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1 73	2 N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1 158	2 N	-0-	-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1 126	2 N	-0-	-0-	
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1 49	2 N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1 22	2 N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1 23	2 N	-0-	-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1 20	2 N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1 104	2 Y	-0-	120	
09	0	120	-0-	120	120	11	1 109	2 Y	-0-	120	
10	0	123	-0-	123	243	11	1 112	2 Y	-0-	120	
*11	363 N	120	-0-	-243	-0-	9	1 111	2 Y	-0-	120	
12	0	74	-0-	74	74	6	1 68	2 Y	-0-	120	
*01	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1 70	2 Y	-0-	120	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	2	1 1	64
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	998	2	N	9	1 1	72
10	1116 N	944	-0-	-172	-0-	87	1	856	2	N	1	1 1	72
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	N	-0-	1 1	71
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	1	1 1	71
*01	930 N	911	-0-	-19	-0-	67	1	843	2	N	1	1 1	71
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684				
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-		1
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-		1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-		1
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-		1
12	0	763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-		1
*01	1719 N	956	-0-	-763	-0-	956	2			Y	-0-		1

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538				
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	N	1		47
09	0	1198	-0-	1198	1198	114	1	1084	2	N	-0-	1 1	46
10	1889 N	691	-0-	-1198	-0-	64	1	625	2	N	2	1 1	47
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-	1 1	46
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	1	1 1	46
*01	682 N	453	-0-	-229	-0-	33	1	420	2	N	-0-		46
						1	9						

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585				
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-		1
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-		1
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-		1
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		1
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-		1
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180				
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	1		2
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	87	1	825	2	N	-0-	1 1	1
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	83	1	813	2	N	2	1 1	2
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-	1 1	1
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	N	1	1 1	1
*01	899 N	824	-0-	-75	-0-	60	1	763	2	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-			7
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-			7
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			7
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			7
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			7
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-			7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882				
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	N	1			8
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	N	1	1	1	8
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-	1	1	7
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			7
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-			7
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-			7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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 #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952			
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
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	2	N	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-
12	0	106	-0-	106	106	8	1	98	2	N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	952	2	N	2
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	N	1
10	1054 N	899	-0-	-155	-0-	83	1	815	2	N	1
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	1
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	1
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	1

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	1
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	57	1	538	2	N	1
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	57	1	558	2	N	1
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	1
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	N	1
*01	620 N	575	-0-	-45	-0-	42	1	533	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
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
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	1
09	930 N	814	-0-	-116	-0-	78	1	736	2	Y	-0-
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	74	1	725	2	Y	1 1
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	1 1
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1 1
*01	806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	N	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	N	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	2	N	-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	15	1	147	2	N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
12	0	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-
*01	290 N	147	-0-	-143	-0-	147	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376		
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	42	1	397	2	N	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-
12	0	294	-0-	294	294	22	1	271	2	N	1 1
01	465 N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//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
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	62	1	1			191
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	68	9	141	1	N	68	175	1			84
10		1581 N	1277	-0-	-304	-0-	75	9	114	1	N	40	2	1			122
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	44	9	89	1	N	35	1	1			156
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	9	68	1	N	18	1	1			173
*01		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	20	9	77	1	N	31	176	1			28
							34	9									
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	979	2	N	1	1	1			2
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1	9	103	1	N	1	1	1			2
10		1054 N	909	-0-	-145	-0-	1	9	84	1	N	1	1	1			2
*11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	9	72	1	N	-0-	1	1			1
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	-0-	1	1			-0-
*01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-					-0-
ALLISON																	
ALLISON																	
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1					2
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	1	9	83	1	N	-0-	1	1			1
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	844	2	N	2	1	1			2
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	2	9	65	1	N	-0-	1	1			1
*12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1			1
*01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	1	9	63	1	N	-0-					1
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
12		0	44	-0-	44	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*01		85 N	41	-0-	-44	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH																	
WEST RANCH																	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					7
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-					7
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					7
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					7
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					7
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 6157 - 7392				
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-			1
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	33	1	313	2	N	-0-			1
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	32	1	312	2	N	-0-			1
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-			1
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-			1
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 6502 - 6647				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3938 - 4511				
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	-0-			1
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	70	1	667	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	744 N	434	-0-	-310	-0-	40	1	393	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-			1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4942 - 5108				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4924 - 5047				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	101	1	956	2	N	-0-	1	1	1
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	96	1	944	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	-0-	1	1	1
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	71	1	901	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 2766 - 4110				
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-			27
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	35	1	330	2	N	-0-			27
10	403 N	245	-0-	-158	-0-	23	1	222	2	N	-0-			27
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			27
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-			27
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	2	N	-0-			27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-				-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	2	N	-0-				-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	19	1	182	2	N	1				1
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	9								1
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-				1
*01	217 N	78	-0-	-139	-0-	6	1	73	2	N	-0-				1
						6	1	72	2	N	-0-				1
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872						
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-				-0-
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	N	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-				-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-				-0-
12	0	214	-0-	214	214	16	1	198	2	N	-0-				-0-
*01	496 N	282	-0-	-214	-0-	21	1	261	2	N	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325						
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-				1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1			1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630						
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	243	1	2057	2	Y	7				78
09	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	8	9	206	1	Y	12				90
10	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	13	9	199	1	Y	5				95
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	6	9	152	1	Y	-0-				95
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11	9	131	1	Y	10				105
01	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	111	1	1409	2	Y	7				112
						8	9								
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805						
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-				1
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-				1
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	32	1	315	2	N	-0-				1
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-				1
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-				1
*01	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-				1
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				75
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				75
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-				75
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				75
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				75
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3036 - 4300		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

ALLISON 2				WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 2500 - 2822		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	34	1	337	2	Y	1			1
						1	9							
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-			1
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-			1
*01	372 N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	2	Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3524 - 3885		
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1170 N	400	-0-	-770	-0-	38	1	362	2	N	-0-	1	1	1
10	682 N	370	-0-	-312	-0-	34	1	335	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	372 N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 3734 - 4320		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	61	5	1	56	2	N	-0-			-0-
*01	136 N	75	-0-	-61	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4927 - 5322		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-			-0-
*01	1027 N	547	-0-	-480	-0-	547	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
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	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	N	-0-	1
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	1	1
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	58	1	574	2	N	1	1
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	1
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	1	1
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	24	1	231	2	N	-0-	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	2	N	-0-	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	226	17	1	209	2	N	-0-	-0-
*01	459 N	233	-0-	-226	-0-	17	1	216	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	N	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	N	-0-	-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	38	1	377	2	N	-0-	-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-	-0-
12	0	311	-0-	311	311	23	1	288	2	N	-0-	-0-
*01	662 N	351	-0-	-311	-0-	26	1	325	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-	-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	39	1	365	2	N	-0-	-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	2	N	-0-	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-	-0-
12	0	309	-0-	309	309	23	1	286	2	N	-0-	-0-
*01	670 N	361	-0-	-309	-0-	26	1	335	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-	1
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-	1
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	1
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-	1
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	1
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-	-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928				
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
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	0	121	-0-	121	121	121	2	N	-0-			-0-
*01	243 N	122	-0-	-121	-0-	122	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	N	1			2
						1	9					
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	86	1	N	-0-	1	1	1
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	80	1	N	2	1	1	2
						2	9					
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	1	1	1
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*01	868 N	677	-0-	-191	-0-	50	1	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
08	T. A.	427	-0-	427	427	427	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	377	-0-	377	804	377	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	334	-0-	334	1138	334	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	431	-0-	431	1569	431	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	335	-0-	335	1904	335	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	255	-0-	255	2159	255	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	14	1	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	13	1	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2	N	-0-			-0-
09		510 N	362	-0-	-148	-0-		362	2	N	-0-			-0-
10		527 N	348	-0-	-179	-0-		348	2	N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2	N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2	N	-0-			-0-
*01		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	1	1	1	3
						1	9							
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	145	1	1379	2	N	1	2	1	2
						1	9							
10	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	134	1	1315	2	N	3	2	1	3
						3	9							
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	N	1	2	1	2
						1	9							
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	1093	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	106	1	1336	2	N	1	1	1	2
						1	9							

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			1
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-			1
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			1
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			1
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			1
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-			1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

08	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-			23
09	42000 X	41556	-0-	-444	-0-	41556	2			N	-0-			23
10	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2	2	9	N	2	2	1	23
*11	42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	42260	2			N	-0-			23
*12	42811 X	35609	-0-	-7202	-0-	35609	2			N	-0-			23
*01	43400 X	40988	-0-	-2412	-0-	40982	2	6	9	N	5			28

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

08	T. A.	319	-0-	19	19	34	1	285	2	N	-0-			1
09	T. A.	464	-0-	464	483	44	1	420	2	N	-0-			1
10	T. A.	423	-0-	423	906	39	1	384	2	N	-0-			1
*11	T. A.	446	-0-	446	1352	33	1	413	2	N	-0-			1
*12	T. A.	407	-0-	407	1759	31	1	376	2	N	-0-			1
*01	2340 X	581	-0-	-1759	-0-	43	1	538	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	1	1	1			2
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	N	1	1	1			2
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	N	1	1	1			2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-	1	1			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	234	1	1974	2	N	2	1	1			4
09	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	206	1	1949	2	N	1	2	1			3
10	2232 N	2032	-0-	-200	-0-	188	1	1841	2	N	3	2	1			4
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	146	1	1854	2	N	-0-	2	1			2
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	144	1	1766	2	N	2	2	1			2
*01	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	122	1	1544	2	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	415	1	3504	2	N	3	2	1			7
09	3870 X	3777	-0-	-93	-0-	360	1	3415	2	N	2	4	1			5
10	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	341	1	3350	2	N	6	4	1			7
11	3870 X	3550	-0-	-320	-0-	259	1	3290	2	N	1	4	1			4
*12	3999 X	3258	-0-	-741	-0-	245	1	3009	2	N	4	4	1			4
*01	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	257	1	3259	2	N	2	2	1			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	-0-	58	4 1	54 2	N	-0-			-0-
*01	121 N	63	-0-	-0-	-58	5 1	58 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	6 N	-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-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326				
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		Y	-0-			1
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-			1
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-			1
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			1
12	0	912	-0-	912	912	912 2		Y	-0-			1
*01	2054 N	1142	-0-	-912	-0-	1142 2		Y	-0-			1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
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
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	40	1	377	2	N	-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	37	1	365	2	N	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-
12	0	269	-0-	269	269	20	1	249	2	N	-0-
*01	594 N	325	-0-	-269	-0-	24	1	301	2	N	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	44	1	417	2	N	-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	39	1	385	2	N	1
						1	9				1
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	1
						1	9				1
*01	434 N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
08	300 N	322	-0-	22	22	34	1	287	2	N	1
						1	9				2
09	T. A.	579	-0-	579	601	55	1	524	2	N	-0-
10	T. A.	482	-0-	482	1083	44	1	436	2	N	2
						2	9				1
11	T. A.	321	-0-	321	1404	23	1	298	2	N	-0-
*12	T. A.	286	-0-	286	1690	21	1	264	2	N	1
						1	9				1
*01	2008 X	318	-0-	-1690	-0-	23	1	295	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-
*01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1		1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	9						1
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-		1
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-		1
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-		1
*01	279 N	208	-0-	-71	-0-	15	1	187	2	N	-0-		1
						15	1	193	2	N	-0-		1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-		1
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-		1
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		1
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-		1
12	0	1426	-0-	1426	1426	1426	2			Y	-0-		1
*01	3100 N	1751	-0-	-1349	77	1751	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-		1
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			Y	-0-		1
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-		1
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-		1
12	0	1152	-0-	1152	1152	1152	2			Y	-0-		1
*01	2470 N	1318	-0-	-1152	-0-	1318	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		-0-
12	0	169	-0-	169	169	13	1	156	2	N	-0-		-0-
*01	373 N	204	-0-	-169	-0-	15	1	189	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454		
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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	40	1	381	2	N	-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	36	1	358	2	N	-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-
12	0	331	-0-	331	331	25	1	306	2	N	-0-
*01	688 N	357	-0-	-331	-0-	26	1	331	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790		
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	181	1	1531	2	Y	3
						1	9				
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	165	1	1569	2	Y	2
						1	9				
10	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	143	1	1400	2	Y	3
						3	9				
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	114	1	1447	2	Y	2
						1	9				
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	Y	2
						2	9				
*01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	101	1	1277	2	Y	2
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	N	1
						1	9				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	1
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	2	N	1
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	1
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	1
*01	248 N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108		
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	N	2
						1	9				
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	80	1	755	2	N	1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	2
						2	9				
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	66	1	843	2	N	1
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1
						1	9				
*01	930 N	791	-0-	-139	-0-	58	1	733	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372		
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	1
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	1
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	1
*11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	1
12	0	1950	-0-	1950	1950	1950	2			Y	1
*01	3100 N	2110	-0-	-990	960	2109	2	1	9	Y	2

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	21
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	21
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	21
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	21
12	0	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	21
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
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
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	2	173
09	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	237	1	2247	2	N	1	172
10	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	223	1	2190	2	N	8	178
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	169	1	2147	2	N	1	176
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	158	1	1934	2	N	3	176
*01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	168	1	2128	2	N	1	176

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	1	1
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	N	-0-	1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	2	N	-0-	1
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-	1
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-	1
*01	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-	1
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	64	1	604	2	N	1	1
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	59	1	577	2	N	1	1
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	1	1
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	1	1
*01	651 N	558	-0-	-93	-0-	41	1	517	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	2		Y			-0-	1
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1705	2		Y			-0-	1
10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2887	2		Y			-0-	1
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	4023	2		Y			-0-	1
12	0	1077	-0-	1077	5100	2		Y			-0-	1
*01	3100 N	1159	-0-	-1941	3159	2		Y			-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	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 #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	24
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	34	1	323	2	N	24
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	32	1	316	2	N	24
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	24
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	24
*01	341 N	312	-0-	-29	-0-	23	1	289	2	N	24

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1523	2	N	3
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	183	1	1730	2	N	2
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	165	1	1622	2	N	3
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1482	2	N	2
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	2
*01	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	106	1	1343	2	N	2

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	2	N	1
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	1
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	1
*01	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	1
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	1
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	1
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	1
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	1
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-	785	2			Y	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
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
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386 - 6120				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 2	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859 - 4070				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63 1	533 2	N	-0-		1
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62 1	588 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	488 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	412 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*01	620 N	375	-0-	-245	-0-	27 1	348 2	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645 - 4834				
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		Y	-0-		1
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-		1
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-		1
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-		1
12	0	1331	-0-	1331	1331	1331 2		Y	-0-		1
*01	2878 N	1547	-0-	-1331	-0-	1547 2		Y	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324 - 8815				
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	373 2	1 9	N	1		1
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		1
12	0	404	-0-	404	404	404 2		N	-0-		1
*01	886 N	482	-0-	-404	-0-	482 2		N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3690 - 4000				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259	259	259 2		Y	-0-		-0-
*01	573 N	314	-0-	-259	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5504 - 5940				
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y	-0-		1
09	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485 2		Y	-0-		1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-		1
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-		1
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		1
*01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	2	N	-0-	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183	183	14	1	169	2	N	-0-	-0-
*01	380 N	197	-0-	-183	-0-	14	1	183	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-		1
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-		1
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1 9	Y	1		2
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-		2
12	0	1642	-0-	1642	1642	1642	2		Y	-0-		2
*01	3100 N	2151	-0-	-949	693	2151	2		Y	-0-		2

WEST RANCH		WELL #:		5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		Y	-0-		1
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2		Y	-0-		1
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-		1
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-		1
12	0	1610	-0-	1610	1610	1610	2		Y	-0-		1
*01	3100 N	1659	-0-	-1441	169	1659	2		Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-		1
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-		1
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-		1
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-		1
12	0	1584	-0-	1584	1584	1584	2		Y	-0-		1
*01	3100 N	1762	-0-	-1338	246	1761	2	1 9	Y	1		2

WEST RANCH		WELL #:		3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160
08	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	311	1	2626	2	N	2	1 1
09	2970 X	2420	-0-	-550	-0-	231	1	2187	2	N	2	3 1
10	3069 X	2152	-0-	-917	-0-	199	1	1949	2	N	4	3 1
11	2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	135	1	1710	2	N	1	3 1
*12	3007 X	1100	-0-	-1907	-0-	83	1	1014	2	N	3	3 1
*01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	116	1	1474	2	N	1	1 1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	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
		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007				TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634	-	6660	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	1					1
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	9									1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					1
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					1
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					1
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					1
						21	1	266	2	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143	-	5264	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	N	2	1	1			3
09	1110 N	545	-0-	-565	-0-	2	9									2
10	1147 N	228	-0-	-919	-0-	52	1	493	2	N	-0-	1	1			2
						21	1	205	2	N	2	1	1			3
						2	9									
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	2	1			2
						1	9									
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	N	1	1	1			2
						1	9									
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638	-	7172	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	1	1	1			2
						1	9									
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	124	1	1179	2	N	1	1	1			2
						1	9									
10	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	102	1	1003	2	N	1	1	1			2
						1	9									
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-	1	1			1
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1007	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	80	1	1008	2	N	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988	-	7150	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	2	1	1			4
						2	9									
09	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	131	1	1239	2	N	1	2	1			3
						1	9									
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	3	2	1			4
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	N	-0-	2	1			2
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	1783	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	2	N	1	1	1			2
						1	9									
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112	-	6252	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-					1
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-					1
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					1
12	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					1
*01	2140 N	1125	-0-	-1015	-0-	1125	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			1
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-			1
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			1
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			1
12	0	1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-			1
*01	2278 N	1219	-0-	-1059	-0-	1219	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3240 - 3750				
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	N	17			125
						19	9							
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	96	1	913	2	N	17	1	1	141
						19	9							
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	976	2	N	5	1	1	145
						6	9							
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	N	7	1	1	151
						8	9							
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	N	16	1	1	166
						18	9							
*01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	65	1	822	2	N	1	1	1	166
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6266 - 7050				
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	162	1	1373	2	N	1	1	1	3
						1	9							
09	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	150	1	1420	2	N	1	2	1	2
						1	9							
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	141	1	1383	2	N	3	2	1	3
						3	9							
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1369	2	N	1	2	1	2
						1	9							
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	N	1	1	1	2
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5582 - 5800				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*01	118 N	60	-0-	-58	-0-	60	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150		
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
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	1
09	780 N	670	-0-	-110	-0-	64	1	606	2	N	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	1
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650		
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	-0-
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	28	1	265	2	N	1
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	1
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	1
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	1
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	N	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	2	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	2	N	-0-
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	56	1	535	2	N	1
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	56	1	547	2	N	1
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	1
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1
*01	589 N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	2	N	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-	1
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-	1
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-	1
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-	1
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-	1
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-	1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3635	-0-	635	635	3635	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3755	-0-	655	1290	3754	2	1	9	Y	1
11	3000 N	3641	-0-	641	1931	3641	2		Y	-0-	1
12	3100 N	3566	-0-	466	2397	3566	2		Y	-0-	1
01	6019 X	3622	-0-	-2397	-0-	3622	2		Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	33	1	310	2	N	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	N	-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-
*01	341 N	299	-0-	-42	-0-	22	1	277	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	165	1	1566	2	Y	-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	-0-
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	140	1	1778	2	Y	-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 8530	PERF. 5480 - 7050					
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	3	1	1			36
09	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	243	1	2305	2	N	1	2	1			35
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	238	1	2334	2	N	4	3	1			36
*11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	197	1	2506	2	N	12	3	1			45
*12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	177	1	2171	2	N	3	3	1			45
*01	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	183	1	2317	2	N	1	1	1			45
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 6779	PERF. 6280 - 6628					
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	782	2	Y	-0-					21
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	2	Y	-0-					21
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	5	1	991	2	Y	-0-					21
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	Y	-0-					21
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	2	Y	-0-					21
*01	992 N	913	-0-	-79	-0-	2	1	911	2	Y	-0-					21
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007				TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4911 - 5788					
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	403	-0-	403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
*01	889 N	486	-0-	-403	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007				TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3790 - 4044					
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
12	0	214	-0-	214	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
*01	465 N	251	-0-	-214	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007				TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7544 - 7794					
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1129	2	Y	2	1	1			3
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-	1	1			2
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	127	1	1246	2	Y	2	1	1			3
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-	1	1			2
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	2	2	1			2
*01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	84	1	1070	2	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
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
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	1
						1	9				1
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1730	2	Y	1
						1	9				1
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	2	Y	1
						1	9				1
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	Y	1
						1	9				1
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	1
						1	9				1
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	57	1	558	2	N	1
						1	9				1
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	1
						1	9				1
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	1
						1	9				1
*01	620 N	535	-0-	-85	-0-	39	1	496	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	2	N	-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-
*11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-
12	0	1941	-0-	1941	1941	1941	2			Y	-0-
*01	3100 N	2228	-0-	-872	1069	2227	2	1	9	Y	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-	1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	2	N	1	1
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	66	1	650	2	N	1	1
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1	1
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	1	1
*01	713 N	175	-0-	-538	-0-	13	1	162	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802				
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	4124	2	Y	1	2
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	98	1	3771	2	Y	-0-	1
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	87	1	3609	2	Y	2	1
*11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	Y	-0-	1
*12	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	45	1	2926	2	Y	1	1
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	49	1	3434	2	Y	-0-	1

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-	-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	N	-0-	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					1
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	1	1	1			1
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	68	1	671	2	N	1	1	1			1
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	1	1	1			1
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	1	1	1			1
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	1	1	1			122
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	17	1	1			138
10	1302 N	649	-0-	-653	-0-	59	1	580	2	Y	9	1	1			146
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	Y	3	1	1			148
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	4	1	1			151
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	9	1	1			159

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	265	1	2242	2	N	1	1	1			4
09	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	196	1	1856	2	N	1	2	1			3
10	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	194	1	1904	2	N	4	3	1			4
*11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	163	1	2074	2	N	1	2	1			3
*12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	126	1	1543	2	N	3	3	1			3
*01	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	134	1	1694	2	N	1	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
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

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004														
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	2	N	13	1	1	55
09	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	14	9	101	1	N	4	1	1	58
10	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	4	9	96	1	N	1	1	1	58
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1	9	80	1	N	1	1	1	58
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1009	2	N	9	1	1	66
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	10	9	87	1	N	1	1	1	66
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628														
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-			43
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	N	-0-			43
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-			43
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1			44
						1	9							
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-			44
*01	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	N	-0-			44

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520														
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			14
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			14
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	-0-			14
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1	14
						1	9							
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1	1	14
						1	9							
*01	279 N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-			14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474														
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	2	1	1	9
						2	9							
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	210	1	1992	2	N	1	2	1	8
						1	9							
10	2356 N	193	-0-	-2163	-0-	18	1	174	2	N	1	2	1	7
						1	9							
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	5
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			5
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	152			157
						167	9							

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939														
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-			27
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-			27
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	2	N	-0-			27
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-			27
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			27
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			27

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	6	1	82
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1051	2	N	7	1	88
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	79	1	776	2	N	16	1	103
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	6	1	108
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	1	1	108
*01	868 N	814	-0-	-54	-0-	60	1	754	2	N	-0-		108
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-		-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	2	N	-0-		-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	37	1	363	2	N	-0-		-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-		-0-
12	0	329	-0-	329	329	25	1	304	2	N	-0-		-0-
*01	683 N	354	-0-	-329	-0-	26	1	328	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220				
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	N	-0-		1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	N	1	1	1
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	54	1	529	2	N	1	1	1
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	1	1	1
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-	1	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	43	1	539	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-
12	0	123	-0-	123	123	9	1	114	2	N	-0-		-0-
*01	195 N	72	-0-	-123	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860				
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	407	1	3438	2	N	4	2	12
09	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	326	1	3089	2	N	2	4	10
10	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	331	1	3250	2	N	6	8	8
11	3750 X	2891	-0-	-859	-0-	211	1	2679	2	N	1	4	5
*12	3875 X	2614	-0-	-1261	-0-	197	1	2413	2	N	4	4	5
01	3844 X	3394	-0-	-450	-0-	248	1	3144	2	N	2	2	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992				
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
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2	Y	-0-			2
09	4290 X	3876	-0-	-414	-0-	3876	2	Y	-0-			2
10	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	4042	2	1 9 Y	-0-			3
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	Y	-0-			3
12	4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	2	Y	-0-			3
01	4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2	Y	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345				
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	N	1			47
						1	9					
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	78	1	N	-0-	1	1	46
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	75	1	N	2	1	1	47
						2	9					
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	1	1	46
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1	1	46
						1	9					
*01	806 N	740	-0-	-66	-0-	54	1	N	-0-			46

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564				
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	139	1	N	1	1	1	2
						1	9					
09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	121	1	N	1	1	1	2
						1	9					
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	N	1	1	1	2
						1	9					
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	1	1	1
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	84	1	N	1	1	1	1
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
08	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	28997	2	Y	-0-			15
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2	Y	-0-			15
10	0	28443	-0-	28443	28443	28440	2	3 9 Y	3			18
11	0	27451	-0-	27451	55894	27451	2	Y	-0-			18
12	0	17714	-0-	17714	73608	17714	2	Y	-0-			18
*01	96634 X	23026	-0-	-73608	-0-	23024	2	2 9 Y	2			20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	428	1	3619	2	N	4	2	1	8	
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	293	1	2776	2	N	2	4	1	6	
10	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	356	1	3493	2	N	5	4	1	7	
11	4140 X	3794	-0-	-346	-0-	277	1	3515	2	N	2	4	1	5	
*12	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	255	1	3130	2	N	5	5	1	5	
*01	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	271	1	3427	2	N	2	2	1	5	

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

08	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	273	1	2309	2	N	2	1	1	5
09	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	242	1	2297	2	N	1	2	1	4
10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	225	1	2213	2	N	3	3	1	4
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	165	1	2098	2	N	2	3	1	3
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1	1851	2	N	3	3	1	3
*01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	161	1	2033	2	N	1	1	1	3

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	1	1	1	2
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	107	1	1017	2	N	1	1	1	2
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	98	1	957	2	N	1	1	1	2
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	N	-0-	1	1	1
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	791	2	N	1	1	1	1
*01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	72	1	910	2	N	1	1	1	1

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	237	1	2001	2	N	2	1	1	4
09	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	211	1	2001	2	N	1	2	1	3
10	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	168	1	1645	2	N	2	2	1	3
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	138	1	1751	2	N	-0-	2	1	1
*12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	144	1	1768	2	N	1	1	1	1
*01	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	116	1	1468	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
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	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1	2
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	81	1	771	2	N	-0-	1
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	77	1	756	2	N	1	1
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	1	1
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	663	2	N	1	1
*01	837 N	769	-0-	-68	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282			
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	236	1	1993	2	N	2	1
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	204	1	1931	2	N	1	2
10	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	184	1	1804	2	N	2	1
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	1	2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2
*01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	1

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-	2
09	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-	2
10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7376	2	1	9	Y	1	3
11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			Y	-0-	3
12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			Y	-0-	3
01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	2	1	9	Y	1	4

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834			
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	-0-	1
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	79	1	746	2	N	1	1
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	72	1	710	2	N	1	1
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	1	1
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	1	1
*01	775 N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	7	-0-	7	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	33	-0-	33	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	22	-0-	22	-0-	62	2	20	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	12	-0-	12	-0-	74	1	11	2	N	-0-	-0-
*01	78 X	4	-0-	-74	-0-	4	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	1		2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-	1 1	1
10	899 N	719	-0-	-180	-0-	66	1	651	2	N	2	1 1	2
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-	1 1	1
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	1	1 1	1
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-		1
ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388				
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-		2
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-		2
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4013	2	1 9		Y	1		3
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-		3
12	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-		3
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-		3
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710				
08	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	342	1	2890	2	N	3	1 1	6
09	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	297	1	2814	2	N	1	3 1	4
10	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	276	1	2709	2	N	4	3 1	5
11	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	205	1	2600	2	N	1	3 1	3
*12	3286 X	1991	-0-	-1295	-0-	150	1	1838	2	N	3	3 1	3
*01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	1	1 1	3
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860				
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-		-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	7	1	65	2	N	-0-		-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			2
11	0	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-	1	1			1
*12	41 N	-0-	-0-	-41	-0-					N	1	1	1			1
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454							
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	8	1	1			44
09	1110 N	944	-0-	-166	-0-	90	1	854	2	N	-0-	1	1			43
10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	91	1	898	2	N	10	1	1			52
						11	9									
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	73	1	926	2	N	3	1	1			54
						3	9									
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	8	1	1			61
						9	9									
*01	992 N	964	-0-	-28	-0-	70	1	887	2	N	6	1	1			66
						7	9									

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360							
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-					-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-					-0-
12	0	424	-0-	424	424	32	1	391	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	877 N	453	-0-	-424	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190							
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					1
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					1
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					1
12	0	1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					1
*01	2885 N	1584	-0-	-1301	-0-	1584	2			Y	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834							
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	796	2	N	1					2
						1	9									
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	N	-0-	1	1			1
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	75	1	738	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	N	-0-	1	1			1
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	806 N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416							
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					12
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-					12
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	25	1	246	2	N	-0-					12
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					12
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-					12
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
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
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	472 2	N	1	1 1	2
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71 1	678 2	N	1	1 1	2
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	64 1	628 2	N	1	1 1	2
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48 1	608 2	N	-0-	1 1	1
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	557 2	N	1	1 1	1
*01	682 N	659	-0-	-23	-0-	48 1	610 2	N	1	1 1	1

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950		
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	109 1	919 2	N	1		46
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	102 1	972 2	N	-0-	1 1	45
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	81 1	792 2	N	2	1 1	46
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	68 1	866 2	N	-0-	1 1	45
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	629 2	N	1	1 1	45
*01	868 N	822	-0-	-46	-0-	60 1	761 2	N	1	1 1	45

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
12	0	13	-0-	13	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
*01	25 N	12	-0-	-13	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	67 1	565 2	N	-0-		1
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	587 2	N	1	1 1	1
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	55 1	535 2	N	1	1 1	1
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	N	1	1 1	1
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	1	1 1	1
*01	403 N	30	-0-	-373	-0-	2 1	28 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170		
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	198 1	1670 2	N	2	1 1	12
09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	172 1	1627 2	N	1	2 1	11
10	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	160 1	1566 2	N	2	2 1	11
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	120 1	1530 2	N	1	2 1	10
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	109 1	1341 2	N	2	2 1	10
*01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	116 1	1467 2	N	1	1 1	10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-			4
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-			4
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	2	N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			3

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	N	-0-			1
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	620 N	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	22			104
						24	9							
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	26			130
						29	9							
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	164	2	N	15			145
						17	9							
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	24			169
						26	9							
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	12			181
						13	9							
*01	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	95	2	N	30			211
						33	9							

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-			-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	18	1	174	2	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	0	342	-0-	342	342	26	1	315	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	707 N	365	-0-	-342	-0-	27	1	338	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	148	1	1252	2	N	1	1	1	2
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	148	1	1402	2	N	1	1	1	2
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124	1	1216	2	N	1	1	1	2
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	2	N	-0-	1	1	1
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	1	1	1	1
*01	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	76	1	964	2	N	1	1	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090					
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-			2
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-			2
10	4495 X	4348	-0-	-147	-0-	4347	2	1	9	Y	1			3
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-			3
12	4681 X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			Y	-0-			3
01	4681 X	4215	-0-	-466	-0-	4215	2			Y	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010					
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2012	2	N	2	1	1	19
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	206	1	1952	2	N	1	2	1	18
10	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	199	1	1955	2	N	3	2	1	19
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	N	-0-	2	1	17
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1725	2	N	2	2	1	17
*01	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	151	1	1910	2	N	1	1	1	17

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102					
08	5642 X	5602	-0-	-40	-0-	592	1	5004	2	N	5	3	1	10
09	5520 X	5385	-0-	-135	-0-	514	1	4868	2	N	3	5	1	8
10	5704 X	5238	-0-	-466	-0-	484	1	4747	2	N	6	5	1	9
11	5520 X	5018	-0-	-502	-0-	366	1	4650	2	N	2	5	1	6
*12	5642 X	4592	-0-	-1050	-0-	345	1	4240	2	N	6	6	1	6
*01	5611 X	4746	-0-	-865	-0-	347	1	4396	2	N	3	3	1	6

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500					
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-			52
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			52
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			52
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			52
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			52
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-			52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5040		RRCID -> 238171	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 4980	- 5280
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
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		2
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1 9 N	1	1 1	2
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1 9 N	1	1 1	2
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1 9 N	1	1 1	2
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1 9 N	1	1 1	2
*01	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2	N	-0-		2

WEST RANCH				WELL #: 3312		RRCID -> 238184	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5930	- 7347
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570 2 N	-0-		1
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	635 2 N	1	1 1	1
						1	9				
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	652 2 N	1	1 1	1
						1	9				
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379 2 N	1	1 1	1
						1	9				
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90 2 N	1	1 1	1
						1	9				
*01	527 N	36	-0-	-491	-0-	3	1	33 2 N	-0-		1

LONGFELLOW				WELL #: 1208		RRCID -> 238322	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7048	- 7350
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	861 2 N	1	1 1	2
						1	9				
09	1080 N	982	-0-	-98	-0-	94	1	888 2 N	-0-	1 1	1
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	78	1	764 2 N	2	1 1	2
						2	9				
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808 2 N	-0-	1 1	1
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	582 2 N	1	1 1	1
						1	9				
*01	837 N	748	-0-	-89	-0-	55	1	692 2 N	1	1 1	1
						1	9				

ALLISON 4				WELL #: 601		RRCID -> 238765	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6500	- 7590
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	Y	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1 9 Y	1		1

WEST RANCH				WELL #: 2220		RRCID -> 238770	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5400	- 8170
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	Y	-0-		2
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	Y	-0-		2
10	4588 X	4455	-0-	-133	-0-	4454	2	1 9 Y	1		3
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	Y	-0-		3
12	4929 X	3405	-0-	-1524	-0-	3405	2	Y	-0-		3
01	4929 X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2	Y	-0-		3

WEST RANCH				WELL #: 2320		RRCID -> 238772	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 5674	- 8860
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-		1
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-		1
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1 9 Y	1		2
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	Y	-0-		2
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-		2
01	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2	Y	-0-		2

 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	440	1	3721	2	N	4	2 1	8
09	4170 X	4057	-0-	-113	-0-	387	1	3668	2	N	2	4 1	6
10	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	361	1	3547	2	N	5	4 1	7
11	4260 X	3130	-0-	-1130	-0-	228	1	2900	2	N	2	4 1	5
*12	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	230	1	2828	2	N	5	5 1	5
*01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	221	1	2799	2	N	2	2 1	5

 WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1343	2	N	2	1 1	3
09	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	131	1	1245	2	N	-0-	1 1	2
10	1612 N	900	-0-	-712	-0-	83	1	814	2	N	3	2 1	3
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	N	1	2 1	2
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	2	2 1	2
*01	899 N	490	-0-	-409	-0-	36	1	453	2	N	1	1 1	2

 WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

 WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-		1
09	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-		1
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-		1
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-		1
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-		1
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-		1

 WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-		1
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-		1
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-		1
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-		1
12	0	860	-0-	860	860	860	2			Y	-0-		1
*01	1845 N	985	-0-	-860	-0-	985	2			Y	-0-		1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-		1
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	2	N	-0-		1
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	31	1	301	2	N	-0-		1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-		1
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-		1
*01	341 N	247	-0-	-94	-0-	18	1	229	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-		2
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-		2
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5611	2	1	9	Y	1		3
*11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-		3
12	0	4704	-0-	4704	4704	4704	2			Y	-0-		3
*01	10504 X	5800	-0-	-4704	-0-	5800	2			Y	-0-		3

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	1		5
						1	9						
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	36	1	342	2	N	-0-	1 1	4
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	34	1	331	2	N	1	1 1	4
						1	9						
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-		4
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-		4
*01	372 N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	2	N	-0-		4

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378				
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-		45
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-		45
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-		45
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-		45
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-		45
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-		45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-		-0-
*01	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868				
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	2227	2			Y	-0-		1
09	DLQ G-10	2114	-0-	2114	4341	2114	2			Y	-0-		1
10	DLQ G-10	2139	-0-	2139	6480	2139	2			Y	-0-		1
11	DLQ G-10	2064	-0-	2064	8544	2064	2			Y	-0-		1
*12	3000 N	1729	-0-	-1271	7273	1729	2			Y	-0-		1
*01	3100 N	1995	-0-	-1105	6168	1994	2	1	9	Y	1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
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
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	Y	-0-		1
09	2160 N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2	Y	-0-		1
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-		1
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	Y	-0-		1
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	Y	-0-		1
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1 9 Y	1		2

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-		1
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-		1
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	Y	-0-		1
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	Y	-0-		1
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-		1
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2	Y	-0-		1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78 2 N	-0-		-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73 2 N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74 2 N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72 2 N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	-0-	5	1	60 2 N	-0-		-0-
*01	132 N	67	-0-	-65	-0-	5	1	62 2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77 2 N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71 2 N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73 2 N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57 2 N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60 2 N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90 2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	726 2 N	1		40
						1	9				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721 2 N	-0-	1 1	39
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	651 2 N	1	1 1	39
						1	9				
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	640 2 N	1	1 1	39
						1	9				
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124 2 N	-0-		39
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		39

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
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
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	2	N	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	44	1	428	2	N	-0-
						1	9				
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-
12	0	399	-0-	399	399	30	1	369	2	N	-0-
*01	864 N	465	-0-	-399	-0-	34	1	431	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698		
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-
12	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-
*01	2774 N	1494	-0-	-1280	-0-	1494	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	-0-
						1	9				
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	48	1	469	2	N	-0-
						1	9				
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-
						1	9				
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	N	-0-
						1	9				
*01	527 N	492	-0-	-35	-0-	36	1	456	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5060		RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3605	- 4190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	1	1	1	2
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	2	N	1	1	1	2
10	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	94	1	924	2	N	1	1	1	2
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-	1	1	1
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1	1	1	1
*01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	945	2	N	1	1	1	1

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 4410			PERF. 4026 - 4176		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-			1
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	N	1	1	1	1
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	2	N	1	1	1	1
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	1	1	1	1
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-	1	1	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 4348			PERF. 3454 - 3956		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 6330			PERF. 4178 - 6002		
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	75	1	1376	2	Y	-0-			103
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	6	1	1	108
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	1	1	1	108
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	1	1	1	108
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1196	2	Y	-0-	1	1	107
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	2	Y	-0-			107

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4120 - 5586		
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-			2
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-			2
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-			2
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-			2
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-			2
*01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5452	2	1	9	Y	1			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-			97
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-			97
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-			97
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			97
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			97
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-			97

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	Y	6			119
09	0		2104	-0-	2104	-0-	2098	2	6	9	Y	5			124
10	3100	N	2137	-0-	-963	-0-	1141	2	2129	2	8	9	Y	7	131
11	0		2079	-0-	2079	-0-	3220	2	2075	2	4	9	Y	4	135
12	0		1906	-0-	1906	-0-	5126	2	1905	2	1	9	Y	1	136
*01	3100	N	2128	-0-	-972	-0-	4154	2	2098	2	30	9	Y	27	163

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	1			81
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-	1	1	80
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	51	1	496	2	N	2	1	1	81
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-	1	1	80
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	1	1	1	80
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	39	1	499	2	N	-0-			80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946						
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	973	2	Y	1	1	1	152
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	100	1	950	2	Y	-0-	1	1	151
10	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	94	1	919	2	Y	2	1	1	152
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	Y	-0-	1	1	151
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-	1	1	150
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	68	1	864	2	Y	1	1	1	150

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194		
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
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-		-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-		-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992		
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	221	1	N	2	1 1	4
09	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	195	1	N	1	2 1	3
10	2139 N	1846	-0-	-293	-0-	170	1	N	3	2 1	4
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-	2 1	2
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	2 1	-0-
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	123	1	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170		
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		1
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	52	1	N	1	1 1	1
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	44	1	N	1	1 1	1
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1	1 1	1
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	1 1	-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	N	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110	-0-	8	1	N	-0-		-0-
*01	227 N	117	-0-	-110	-0-	9	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	1 1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
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
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	N	-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	51	1	480	2	N	-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	45	1	446	2	N	-0-
						1	9				
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-
						1	9				
12	0	395	-0-	395	395	30	1	364	2	N	-0-
						1	9				
*01	822 N	427	-0-	-395	-0-	31	1	396	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	3
						2	9				
09	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	140	1	1323	2	N	2
10	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	127	1	1241	2	N	3
						2	9				
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	N	2
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	-0-
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	94	1	1188	2	N	-0-
						1	9				

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760		
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	3
						2	9				
09	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	112	1	1062	2	N	2
10	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	104	1	1018	2	N	3
						3	9				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4041		RRCID -> 239852	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8124	- 9720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	N	2	1	6
09	1230 N	767	-0-	-463	-0-	2	9	N	-0-	1	5
10	1054 N	627	-0-	-427	-0-	73	1	N	3	4	4
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	1	3
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3	9	N	-0-	1	2
01	620 N	237	-0-	-383	-0-	21	1	N	-0-	1	2
						17	1	N	-0-		
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	N	1		57
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-	1	56
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	93	1	N	2	1	57
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	1	56
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	2	9	N	-0-	1	55
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	67	1	N	-0-	1	55
						59	1	N	-0-	1	55
						64	1	N	-0-		55
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	30	1	N	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12	0	277	-0-	277	-0-	21	1	N	-0-		-0-
*01	594 N	317	-0-	-277	-0-	23	1	N	-0-		-0-
						294	2	N			
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	22	1	N	-0-		-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	185	1	N	8		8
						9	9				
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	Y	-0-		1
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	Y	-0-		1
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	Y	-0-		1
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2	Y	-0-		1
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	Y	-0-		1
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	86	1	728	2	N	-0-			26
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	769	2	N	1	1	1	26
						1	9							
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	1	1	1	26
						1	9							
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	724	2	N	1	1	1	26
						1	9							
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-	1	1	25
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	-0-			25

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399					
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-			1
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-			1
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			1
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-			1
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			1
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1			2

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446					
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	N	-0-			1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-			1
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	2	N	-0-			1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	1	1	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206					
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-			1
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	71	1	696	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	N	-0-	1	1	-0-
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	53	1	669	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925					
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	420	1	3548	2	N	3	2	1	7
						3	9							
09	3990 X	3799	-0-	-191	-0-	362	1	3435	2	N	2	4	1	5
						2	9							
10	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	337	1	3307	2	N	5	4	1	6
						6	9							
11	3990 X	3531	-0-	-459	-0-	257	1	3272	2	N	2	4	1	4
						2	9							
*12	3999 X	3128	-0-	-871	-0-	236	1	2892	2	N	-0-	4	1	-0-
01	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	249	1	3149	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							

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
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	176	1	1489	2	N	3
09	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	151	1	1433	2	N	2
10	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	142	1	1391	2	N	3
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	2
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-
01	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	98	1	1236	2	N	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1000	2	N	82
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	98	1	924	2	N	82
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	94	1	924	2	N	82
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	81
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	80
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69	1	874	2	N	80

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	N	2
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	86	1	813	2	N	2
10	1116 N	935	-0-	-181	-0-	86	1	848	2	N	2
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	1
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	34	1	427	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	2
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	2
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	2
*11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	2
12	0	1067	-0-	1067	1067	1067	2			Y	2
*01	3100 N	2635	-0-	-465	602	2635	2			Y	2

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
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	Y	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-
12	0	237	-0-	237	237	3	1	234	2	Y	-0-
*01	509 N	272	-0-	-237	-0-	4	1	268	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482		
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	765	2	1	9	Y	1
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-	-0-	1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-	-0-	1
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-	-0-	1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934		
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	259	1	2189	2	N	1
09	2430 N	2382	-0-	-48	-0-	227	1	2154	2	N	1
10	2325 N	1764	-0-	-561	-0-	163	1	1598	2	N	3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
*01	3100 N	12542	-0-	9442	9442	918	1	11624	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824		
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	Y	-0-	-0-	6
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	-0-	6
10	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2	Y	-0-	-0-	6
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-	-0-	6
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-	-0-	6
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2	Y	-0-	-0-	6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	N	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-	1
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2		Y	-0-	1
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2		Y	-0-	1
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-	1
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-	1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-	1
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-	1
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-	1
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-	1
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-	1
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	2

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1115	2	N	1
						1	9				1
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	114	1	1078	2	N	1
						1	9				1
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	108	1	1055	2	N	1
						1	9				1
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	2	N	-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	N	-0-
01	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	82	1	1040	2	N	1
						1	9				1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	2	N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	22	1	218	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	1			1
						1	9							
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	2	N	-0-			1
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-			1
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			1
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-			1
*01	248 N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	N	1	1	1	3
						1	9							
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1602	2	N	1	2	1	2
						1	9							
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1563	2	N	1	2	1	2
						1	9							
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	116	1	1424	2	N	-0-	2	1	-0-
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3959	-0-	-71	-0-	419	1	3537	2	N	3	2 1	7
09	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	366	1	3468	2	N	2	4 1	5
10	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	335	1	3286	2	N	6	4 1	7
11	3960 X	3528	-0-	-432	-0-	257	1	3270	2	N	1	4 1	4
*12	3999 X	2932	-0-	-1067	-0-	221	1	2711	2	N	-0-	4 1	-0-
01	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	242	1	3067	2	N	2	2 1	-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-		1
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			Y	-0-		1
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-		1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-		1
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-		1
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	N	-0-		1
09	720 N	290	-0-	-430	-0-	28	1	261	2	N	1	1 1	1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1 1	1
11	3000 N	6281	-0-	3281	3281	458	1	5822	2	N	1	1 1	1
*12	3100 N	5139	-0-	2039	5320	387	1	4752	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	3100 N	3713	-0-	613	5933	272	1	3441	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-		1
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-		1
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-		1
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-		1
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-		1
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-		1
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	54	1	509	2	N	1	1 1	1
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	52	1	506	2	N	1	1 1	1
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	N	1	1 1	1
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	N	-0-	1 1	-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	39	1	490	2	N	-0-		-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	N	-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	28	1	278	2	N	1
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	9	287	2	N	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	1
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4	1			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		Y	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	N	1
10	651 N	7	-0-	-644	-0-	1	9	5	2	N	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2827	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-	1
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-	1
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	1
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-	1
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-	1
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-	-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		Y	-0-	-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		Y	-0-	-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-	-0-
12	0	530	-0-	530	-0-	530	2		Y	-0-	-0-
*01	1149 N	619	-0-	-530	-0-	619	2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	190	1	1606	2	N	1
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	172	1	1628	2	N	2
10	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	138	1	1351	2	N	2
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1810	2	N	1
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	N	-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1941	2	N	1
						1	9				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					1
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					1
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					1
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					1
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1653	2	N	1	1	1			3
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	172	1	1632	2	N	2	2	1			3
10	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	163	1	1596	2	N	2	2	1			3
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1604	2	N	1	2	1			2
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1366	2	N	-0-	2	1			-0-
01	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	121	1	1533	2	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

08	T. A.	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	6	-0-	6	139	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	173	-0-	173	312	173	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	144	-0-	144	456	144	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3	-0-	3	459	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	287	-0-	287	746	287	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-					1
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	58	1	550	2	N	1	1	1			1
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	54	1	525	2	N	1	1	1			1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	529	2	N	1	1	1			1
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	-0-	1	1			-0-
01	589 N	333	-0-	-256	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
12	0	128	-0-	128	128	10	1	118	2	N	-0-					-0-
*01	266 N	138	-0-	-128	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	N	1			2
						1	9							
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	82	1	781	2	N	-0-	1	1	1
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	78	1	764	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	N	-0-	1	1	-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	52	1	654	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	285	1	5669	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	246	1	5306	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	242	1	5335	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	198	1	5405	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
*12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	183	1	2881	2	Y	-0-	3	1	-0-
*01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	227	1	3631	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	801	2	N	1			2
						1	9							
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	84	1	797	2	N	-0-	1	1	1
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	76	1	744	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-	1	1	-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	54	1	682	2	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	N	1			2
						1	9							
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	913	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	-0-	2	1	-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	71	1	895	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	1			2
						1	9							
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	108	1	1028	2	N	-0-	1	1	1
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	81	1	793	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-	1	1	1
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-	1	1	-0-
01	868 N	562	-0-	-306	-0-	41	1	520	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	1			2
						1	9							
09	990 N	151	-0-	-839	-0-	14	1	137	2	N	-0-	1	1	1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	885	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-	1	1	1
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-	1	1	-0-
01	992 N	156	-0-	-836	-0-	11	1	144	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2619		RRCID -> 244455	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3696	- 3966			
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	
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71 1	602 2	N	-0-			1	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	68 1	642 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50 1	490 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43 1	542 2	N	-0-	1 1		-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 2	N	-0-			-0-	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	536 2	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5620 - 6644	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86 1	731 2	N	1			2	
						1 9							
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	74 1	699 2	N	-0-	1 1		1	
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	76 1	745 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	723 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52 1	633 2	N	-0-	1 1		-0-	
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	54 1	686 2	N	-0-			-0-	

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5690 - 5950	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-	
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2		Y	-0-			-0-	
10	434 N	275	-0-	-159	-0-	275 2		Y	-0-			-0-	
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-	
12	0	360	-0-	360	360	360 2		Y	-0-			-0-	
*01	745 N	385	-0-	-360	-0-	385 2		Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 5564 - 6244	
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-			2	
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		Y	-0-			2	
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-			2	
11	0	805	-0-	805	805	805 2		Y	-0-			2	
12	0	835	-0-	835	1640	835 2		Y	-0-			2	
*01	3100 N	4222	-0-	1122	2762	4222 2		Y	-0-			2	

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7992 - 8582	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260			PERF. 6170 - 8060	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	249 2	N	-0-			-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29 1	273 2	N	-0-			-0-	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	N	-0-			-0-	
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-			-0-	
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-			-0-	
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 2	N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	1			2
						1	9							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	N	-0-	1	1	1
10	992 N	844	-0-	-148	-0-	78	1	764	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-	1	1	1
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-	1	1	-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	988	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-			2
09	3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2894	2			Y	-0-			2
10	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2			Y	-0-			2
11	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			Y	-0-			2
12	3224 X	2270	-0-	-954	-0-	2270	2			Y	-0-			2
01	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	2695	2			Y	-0-			2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	3			69
						3	9							
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	18			87
						20	9							
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	36	1	353	2	N	17			104
						19	9							
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	10			114
						11	9							
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	1			115
						1	9							
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	23	1	290	2	N	12			127
						13	9							

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	250	1	2112	2	N	6	1	1	143
						7	9							
09	2370 N	2237	-0-	-133	-0-	213	1	2020	2	N	4	2	1	145
						4	9							
10	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	195	1	1915	2	N	3	2	1	146
						3	9							
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1946	2	N	-0-	2	1	144
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1596	2	N	1	3	1	142
						1	9							
01	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	137	1	1741	2	N	1	1	1	142
						1	9							

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 2	N	-0-	-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 2	N	-0-	-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-	-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-	-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320	
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	N	-0-	-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 2	N	-0-	-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	N	-0-	-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-	-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	N	-0-	-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552	
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1249 2	Y	-0-	1
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	25 1	1048 2	Y	-0-	1
10	1147	N	590	-0-	-557	-0-	25 1	565 2	Y	-0-	1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	495 2	Y	-0-	1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 2	Y	-0-	1
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664	
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80 1	672 2	N	-0-	1
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78 1	741 2	N	1	1
							1 9				1
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84 1	822 2	N	1	1
							1 9				1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69 1	875 2	N	1	1
							1 9				1
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	630 2	N	-0-	-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57 1	725 2	N	1	1
							1 9				-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 4170 - 9366	
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	252 2	N	1	1
							1 9				
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	26 1	250 2	N	-0-	1
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	25 1	247 2	N	-0-	1
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	N	-0-	1
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-	1
*01	279	N	250	-0-	-29	-0-	18 1	232 2	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114					
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	* EOM BALANCE			
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	7	1	1	191
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	131	1	1243	2	N	-0-	1	1	190
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	123	1	1207	2	N	2	1	1	191
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	N	-0-	1	1	190
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1018	2	N	-0-	1	1	189
*01	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	90	1	1140	2	N	5	1	1	193
						6	9							

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715					
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-			1
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			1
10	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			Y	-0-			1
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			1
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			1
01	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1369	2	1	9	Y	1			2

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556					
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552					
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	245	1	2072	2	N	1	1	1	4
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-	215	1	2037	2	N	1	2	1	3
10	2356 N	1359	-0-	-997	-0-	125	1	1231	2	N	3	2	1	4
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	2
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	1	1	1
*01	1364 N	717	-0-	-647	-0-	18	1	234	2	N	423			424
						465	9							

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448					
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
12	0	292	-0-	292	292	22	1	270	2	N	-0-			-0-
*01	650 N	358	-0-	-292	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074					
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-			2
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-			2
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1			3
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-			3
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			3
*01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4185 - 4490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 2712 - 6430	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
12	T. A.	9	-0-	9	10	1	1	8	2	Y	-0-
01	T. A.	22	-0-	22	32	2	1	20	2	Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5984 - 7614	
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-		1
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-		1
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		1
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	Y	-0-		1
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-		1
01	1116 N	199	-0-	-917	-0-	199	2	Y	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF. 8458 - 9750	
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	177	1	1496	2	N	1
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	156	1	1478	2	N	1
10	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	144	1	1414	2	N	3
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	N	1
*12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	N	-0-
01	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	110	1	1391	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134	
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	2
09	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	129	1	1219	2	N	-0-
10	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	117	1	1146	2	N	2
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	88	1	1113	2	N	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-
01	1271 N	338	-0-	-933	-0-	25	1	312	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	N	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	33	1	320	2	N	-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-
12	0	296	-0-	296	296	22	1	274	2	N	-0-
*01	626 N	330	-0-	-296	-0-	24	1	306	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-		1
09	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2	Y	-0-		1
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2	Y	-0-		1
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		1
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		1
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	N	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	2	N	1
						1	9				1
09	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	114	1	1079	2	N	1
						1	9				1
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	N	1
						1	9				1

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	N	1
						1	9				1
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	105	1	991	2	N	1
						1	9				1
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	95	1	932	2	N	1
						1	9				1
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	N	-0-
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	N	-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	N	1
						1	9				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
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	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	N	-0-	1
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	57	1	538	2	N	1	1
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	54	1	529	2	N	1	1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	1	1
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1558	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431			
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	N	1	2
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	88	1	835	2	N	-0-	1
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	76	1	749	2	N	2	2
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-	1
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	N	-0-	-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	-0-
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	13	1	120	2	N	-0-	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542			
08	1026 N	921	-0-	-105	-0-	921	2		Y	-0-	-0-	
09	960 N	797	-0-	-163	-0-	797	2		Y	-0-	-0-	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-	-0-	
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-	-0-	
12	0	1176	-0-	1176	1176	1176	2		Y	-0-	-0-	
*01	2924 N	1748	-0-	-1176	-0-	1748	2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-	10
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-	10
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-	10
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	10
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-	10
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-	10

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
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
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-	1
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	49	1	464	2	N	1	1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	46	1	454	2	N	1	1
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	N	-0-	-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	35	1	443	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-	1
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	49	1	467	2	N	1	1
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	32	1	318	2	N	1	1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	2	Y	-0-	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	602	2	Y	1	1
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	Y	1	1
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	1	1
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	36	1	458	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-	1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-	1
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-	1
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-	1
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	1
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	1	1
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	2	N	-0-	1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	2	N	-0-	1
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-	1
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-	1
*01	310 N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	2	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
M O	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	
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	632 1	5343 2	N	5	3 1	10
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	532 1	5042 2	N	2	5 1	7
10	5673 X	5044	-0-	-629	-0-	466 1	4570 2	N	7	5 1	9
11	5490 X	5065	-0-	-425	-0-	369 1	4694 2	N	2	5 1	6
*12	5983 X	3801	-0-	-2182	-0-	286 1	3515 2	N	-0-	6 1	-0-
01	5983 X	4294	-0-	-1689	-0-	314 1	3977 2	N	3	3 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74 1	625 2	N	2		71
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	56 1	527 2	N	1	1 1	71
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	57 1	555 2	N	1	1 1	71
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	585 2	N	1	1 1	71
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	-0-	1 1	70
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	43 1	546 2	N	-0-		70

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44 1	370 2	N	-0-		-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	39 1	372 2	N	-0-		-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	35 1	345 2	N	-0-		-0-
11	0	382	-0-	382	-0-	28 1	354 2	N	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	-0-	19 1	237 2	N	-0-		-0-
*01	1015 N	377	-0-	-638	-0-	28 1	349 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	312 2	N	1		1
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 2	N	-0-		1
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	30 1	298 2	N	-0-		1
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	-0-		1
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 2	N	-0-		1
*01	341 N	307	-0-	-34	-0-	22 1	285 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
*01	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-				-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-
12	0	50	-0-	-0-	50	4	1	46	2	N	-0-				-0-
*01	117 N	67	-0-	-50	-0-	5	1	62	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-				-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	2	N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-				1
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-				1
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-				1
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-				1
12	0	1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-				1
*01	2311 N	1230	-0-	-1081	-0-	1230	2			Y	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	2	N	-0-				1
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	2	N	-0-				1
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	505	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-	1	1		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-				-0-
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	18	1	226	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-				-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	2	N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-				-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-				-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-				-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-				-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-				-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	679	2	1	9	Y	1				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		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
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009				TOTAL DEPTH 4690	PERF. 2350	-		4505		
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	285	1	2413	2	Y	25	1	1			184
09	0	2672	-0-	2672	2672	255	1	2416	2	Y	1	3	1			182
10	5199 X	2527	-0-	-2672	-0-	233	1	2290	2	Y	4	3	1			183
11	0	2614	-0-	2614	2614	188	1	2395	2	Y	28	3	1			208
*12	4632 X	2018	-0-	-2614	-0-	152	1	1860	2	Y	5	3	1			210
01	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	141	1	1785	2	Y	4	1	1			213
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7291	PERF. 3674	-		7074		
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	2	Y	-0-					1
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	2	Y	-0-					1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	705	2	Y	-0-					1
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					1
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	Y	-0-					1
*01	620 N	551	-0-	-69	-0-	3	1	547	2	Y	1					2
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6697	-		7139		
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					1
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			Y	-0-					1
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					1
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					1
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					1
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1					2
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5530	-		6050		
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					13
09	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			Y	-0-					13
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			Y	-0-					13
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					13
*12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					13
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					13
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6656	-		6970		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
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	
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	320 1	2702 2	N	3	1 1	6
						3 9					
09	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	279 1	2643 2	N	1	3 1	4
						1 9					
10	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	258 1	2528 2	N	4	3 1	5
						4 9					
11	3000 X	2734	-0-	-266	-0-	199 1	2534 2	N	1	3 1	3
						1 9					
*12	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	159 1	1946 2	N	-0-	3 1	-0-
01	3038 X	2511	-0-	-527	-0-	184 1	2325 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074			
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-	1	
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2		Y	-0-	1	
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2		Y	-0-	1	
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-	1	
12	0	770	-0-	770	770	770 2		Y	-0-	1	
*01	1708 N	938	-0-	-770	-0-	938 2		Y	-0-	1	

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		Y	-0-	1	
09	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2350 2		Y	-0-	1	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9	Y	1	2	
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-	2	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-	2	
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-	2	

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87 1	739 2	N	1	2	
						1 9					
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79 1	753 2	N	-0-	1 1	
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	66 1	649 2	N	1	1 1	
						1 9					
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	N	1	1 1	
						1 9					
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47 1	573 2	N	-0-	1 1	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53 1	667 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47 1	400 2	N	-0-	-0-	
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	38 1	360 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	26 1	254 2	N	-0-	-0-	
11	0	140	-0-	140	140	10 1	130 2	N	-0-	-0-	
12	0	22	-0-	22	162	2 1	20 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-	1	
09	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	2690 2		Y	-0-	1	
10	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2695 2	1 9	Y	1	2	
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-	2	
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-	2	
01	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612 2		Y	-0-	2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686		
M O	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	
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	92 1	775 2	N	27	123
						30 9				
09	1080 N	937	-0-	-143	-0-	88 1	835 2	N	13	135
						14 9			1 1	
10	992 N	837	-0-	-155	-0-	77 1	756 2	N	4	138
						4 9			1 1	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	N	9	146
						10 9			1 1	
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	465 2	N	2	147
						2 9			1 1	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	60 1	765 2	N	-0-	147

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-	-0-
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		Y	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796 2	1 9	Y	1	1
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	1
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-	1
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1 1	1065 2	Y	-0-	1
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1 1	1019 2	Y	-0-	1
10	1054 N	993	-0-	-61	-0-	1 1	992 2	Y	-0-	1
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 1	993 2	Y	-0-	1
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	1
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2		Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-	4
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		Y	-0-	4
10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839 2	1 9	Y	1	5
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		Y	-0-	5
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-	5
01	1829 N	1177	-0-	-652	-0-	1177 2		Y	-0-	5

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-	1
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 2		Y	-0-	1
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	802 2		Y	-0-	1
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-	1
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-	1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568		
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		Y	-0-	-0-
09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459 2		Y	-0-	-0-
10	2511 N	2477	-0-	-34	-0-	2477 2		Y	-0-	-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-	-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-	-0-
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	Y	-0-			-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	2	Y	-0-			-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	Y	-0-			-0-
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	2	Y	-0-			-0-
12	0	1998	-0-	1998	1998	-0-	10	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2467	-0-	-633	-633	-0-	10	1	2457	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616							
08	DLQ G-10	7801	-0-	7801	7801	-0-	7801	2			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	7551	-0-	7551	15352	-0-	7551	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	7634	-0-	7634	22986	-0-	7633	2	1	9	Y	1			5
11	DLQ G-10	7446	-0-	7446	30432	-0-	7446	2			Y	-0-			5
12	0	5825	-0-	5825	36257	-0-	5825	2			Y	-0-			5
*01	43580 X	7323	-0-	-36257	-0-	-0-	7323	2			Y	-0-			5

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334							
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	-0-			19
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-			19
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-			19
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-			19
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			19
*01	248 N	192	-0-	-56	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			19

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540							
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			11
09	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			11
10	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			11
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			11
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			11
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			11

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124							
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-			-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-			-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-			-0-
12	0	280	-0-	280	280	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
*01	617 N	337	-0-	-280	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	128	1	1080	2	N	2	1 1	3
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	113	1	1072	2	N	-0-	1 1	2
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	103	1	1010	2	N	1	1 1	2
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	N	1	1 1	2
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	N	-0-	2 1	-0-
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	74	1	941	2	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490				
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	778	1	6574	2	N	6	2 1	11
09	9750 X	6508	-0-	-3242	-0-	620	1	5882	2	N	5	6 1	10
10	10075 X	5531	-0-	-4544	-0-	510	1	5009	2	N	11	7 1	14
11	9750 X	5107	-0-	-4643	-0-	372	1	4732	2	N	3	8 1	9
*12	8153 X	4221	-0-	-3932	-0-	318	1	3903	2	N	-0-	9 1	-0-
01	7347 X	4372	-0-	-2975	-0-	320	1	4048	2	N	4	4 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750				
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		1
09	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	2202	2			N	-0-		1
10	2387 N	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-		1
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-		1
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-		1
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886				
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	N	-0-		98
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	1	1 1	98
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	76	1	749	2	N	1	1 1	98
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-	1 1	97
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	1	1 1	97
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	54	1	683	2	N	-0-		97

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715				
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-		2
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-		2
10	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-		2
*11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-		2
12	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2			N	-0-		2
*01	5580 X	2979	-0-	-2601	-0-	2979	2			N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770								
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	0	753	-0-	753	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*01	1033 N	280	-0-	-753	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066								
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
09	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			Y	-0-					1
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					1
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					1
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					1
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858								
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					1
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-					1
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					1
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					1
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799								
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732								
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466								
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					4
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					4
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					4
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					4
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1			1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			1
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			1

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162					
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			1
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			1
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1			2
11	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			2
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			2
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236					
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	-0-			-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	33	1	317	2	N	-0-			-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	31	1	307	2	N	1			1
						1	9							
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-			1
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-			1
*01	341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-			1

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432					
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			1
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			1
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			1
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			1
01	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674					
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1			1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			1
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	2			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-				1
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	50	1	470	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-	1	1		-0-
01	496 N	249	-0-	-247	-0-	18	1	231	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-				-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	35	1	344	2	N	-0-				-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-				-0-
12	0	223	-0-	223	223	17	1	206	2	N	-0-				-0-
*01	512 N	289	-0-	-223	-0-	21	1	268	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	N	1	1	1		2
						1	9								
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	N	-0-	1	1		1
10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	92	1	903	2	N	2	1	1		2
						2	9								
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	N	-0-	1	1		1
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	N	-0-	1	1		-0-
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	66	1	835	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	-0-				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-				-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	2	N	-0-				-0-
11	0	370	-0-	370	370	27	1	343	2	N	-0-				-0-
12	0	340	-0-	340	710	26	1	314	2	N	-0-				-0-
*01	1070 N	360	-0-	-710	-0-	26	1	334	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	N	-0-				-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	33	1	324	2	N	-0-				-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-				-0-
12	0	168	-0-	168	168	13	1	155	2	N	-0-				-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	74 1	629 2	N	-0-			121
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	67 1	635 2	N	1	1 1		121
						1 9						
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	37 1	364 2	N	1	1 1		121
						1 9						
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	N	1	1 1		121
						1 9						
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-	1 1		120
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	488 2	N	2			122
						2 9						

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71 1	604 2	N	-0-			1
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	63 1	602 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	68 1	667 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-	1 1		-0-
01	744 N	402	-0-	-342	-0-	29 1	373 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	13 1	123 2	N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1	116 2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	N	-0-			-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 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
08		511 N	511	-0-	-0-	54 1	457 2	N	-0-			1
09		570 N	516	-0-	-54	49 1	466 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10		558 N	516	-0-	-42	48 1	467 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*11		489 N	489	-0-	-0-	36 1	453 2	N	-0-			1
*12		408 N	408	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-	1 1		-0-
01		527 N	495	-0-	-32	36 1	459 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
08		135 N	135	-0-	-0-	14 1	120 2	N	1			1
						1 9						
09		151 N	151	-0-	-0-	14 1	137 2	N	-0-			1
10		155 N	121	-0-	-34	11 1	110 2	N	-0-			1
*11		139 N	139	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-			1
*12		141 N	141	-0-	-0-	11 1	130 2	N	-0-			1
*01		124 N	105	-0-	-19	8 1	97 2	N	-0-			1

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
08		388 N	388	-0-	-0-	41 1	346 2	N	1			1
						1 9						
09		373 N	373	-0-	-0-	36 1	337 2	N	-0-			1
10		357 N	357	-0-	-0-	33 1	324 2	N	-0-			1
*11		343 N	343	-0-	-0-	25 1	318 2	N	-0-			1
*12		295 N	295	-0-	-0-	22 1	273 2	N	-0-			1
*01		320 N	320	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
08		3069 X	2962	-0-	-107	313 1	2646 2	N	3	2 1		6
						3 9						
09		3000 X	2871	-0-	-129	274 1	2596 2	N	1	3 1		4
						1 9						
10		3100 X	2730	-0-	-370	252 1	2474 2	N	4	3 1		5
						4 9						
11		2970 X	2635	-0-	-335	192 1	2442 2	N	1	3 1		3
						1 9						
*12		3007 X	2193	-0-	-814	165 1	2028 2	N	-0-	3 1		-0-
01		2976 X	2384	-0-	-592	174 1	2209 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
08		1810 N	1810	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-			1
09		1736 N	1736	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			1
10		1926 N	1926	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-			1
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-			1
12		1371 N	1371	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-			1
01		1860 N	1617	-0-	-243	1617 2		Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 6996 - 7384		
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
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	463 1	3916 2	N	3	2 1		7
09	3960 X	3812	-0-	-148	-0-	363 1	3446 2	N	3	4 1		6
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	376 1	3686 2	N	5	4 1		7
*11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	287 1	3642 2	N	2	4 1		5
*12	4371 X	3497	-0-	-874	-0-	263 1	3234 2	N	-0-	5 1		-0-
01	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	276 1	3495 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH		8282 PERF. 5826 - 8114		
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
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	57 1	1439 2	Y	-0-			1
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	59 1	1403 2	Y	-0-			1
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-			1
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	28 1	1420 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	23 1	1226 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	21 1	1299 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4146 - 5622		
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
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59 1	497 2	N	-0-			1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51 1	488 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	49 1	478 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	N	-0-	1 1		-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	37 1	472 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3224 - 4124		
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
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51 1	433 2	N	7			168
						8 9						
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	45 1	429 2	N	-0-			168
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	40 1	396 2	N	7	1 1		174
						8 9						
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	N	2	1 1		175
						2 9						
12	0	307	-0-	307	307	23 1	284 2	N	-0-			175
*01	661 N	354	-0-	-307	-0-	26 1	325 2	N	3			178
						3 9						

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8570 PERF. 6492 - 7912		
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
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	136 1	1153 2	N	2	1 1		3
						2 9						
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116 1	1103 2	N	-0-	1 1		2
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	106 1	1038 2	N	1	1 1		2
						1 9						
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	N	-0-	1 1		1
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	87 1	1071 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	81 1	1030 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
M O	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		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	110 1	2	928 2	N	2	1 1	14
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	2 9		906 2	N	-0-	1 1	13
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	96 1		90 1	N	1	1 1	13
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	1 9		67 1	N	1	1 1	13
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1 9		55 1	N	15	1 1	27
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	17 9		62 1	N	1	1 1	27
						1 9						

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	165 1	2	1395 2	N	2	1 1	3
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	2 9		144 1	N	-0-	1 1	2
10	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	132 1		1298 2	N	3	2 1	3
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	3 9		101 1	N	-0-	1 1	2
*12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	93 1		1142 2	N	-0-	2 1	-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	97 1		1232 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	246 1	2	2082 2	N	1	1 1	4
09	2340 N	2268	-0-	-72	-0-	1 9		216 1	N	1	2 1	3
10	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	1 9		200 1	N	3	2 1	4
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	3 9		152 1	N	1	2 1	3
*12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1 9		131 1	N	-0-	2 1	1
01	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	143 1		1805 2	N	1	1 1	1
						1 9						

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	2	5 2	N	-0-		-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			N	-0-		-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			15
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			15
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			15
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			15
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

08	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-			-0-
09	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-			-0-
10	7719 X	4521	-0-	-3198	-0-	4521	2			Y	-0-			-0-
11	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-			-0-
12	7657 X	6608	-0-	-1049	-0-	6608	2			Y	-0-			-0-
01	8122 X	7825	-0-	-297	-0-	7825	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	1			1
						1	9							
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	2	N	-0-			1
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	2	N	-0-			1
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-			1
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			1
*01	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505					
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
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			1
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			1
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			1
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-			1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-			1
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			1

ALLISON				WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	1			2
						1	9							
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	777	2	N	-0-	1	1	1
10	868 N	748	-0-	-120	-0-	69	1	678	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-	1	1	-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	47	1	594	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-			54
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-			54
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			54
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			54
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			54
*01	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-			54

WEST RANCH				WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	9			170
						10	9							
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	74	1	699	2	N	5	1	1	174
						6	9							
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	68	1	663	2	N	2	1	1	175
						2	9							
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	5	1	1	179
						6	9							
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	5	1	1	183
						6	9							
01	744 N	468	-0-	-276	-0-	34	1	434	2	N	-0-			183

WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400			
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
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972			
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1 9 N	1	1 1	4
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1 9 N	1	2 1	3
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3 9 N	3	2 1	4
*11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2 9 N	2	3 1	3
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		-0-	3 1	-0-
01	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2332	2	1 9 N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	75	1	637 2 N	10		93
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	626 2 N	5		98
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	64	1	627 2 N	2	1 1	99
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	640 2 N	19	1 1	117
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638 2 N	-0-	1 1	116
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	656 2 N	2		118

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-		1
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-		1
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	Y	-0-		1
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-		1
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		1
01	1984 N	656	-0-	-1328	-0-	655	2	1 9 Y	1		2

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	Y	-0-		1
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	Y	-0-		1
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1 9 Y	1		2
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	Y	-0-		2
12	0	2723	-0-	2723	2723	2723	2	Y	-0-		2
*01	5860 X	3137	-0-	-2723	-0-	3137	2	Y	-0-		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3100 N	5010	-0-	1910	1910	260	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2436	-0-	-564	1346	2436	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	4321	-0-	1221	2567	172	1	4149	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4996	-0-	1996	4563	174	1	4822	2	N	-0-			-0-
12	6486 X	1923	-0-	-4563	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	1			31
						1	9							
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-			31
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	2	N	-0-			31
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1	31
						1	9							
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-	1	1	30
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-			30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	2	Y	-0-					1
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	155	1	3973	2	Y	-0-					1
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	145	1	3909	2	Y	-0-					1
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	110	1	3845	2	Y	-0-					1
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	104	1	3288	2	Y	-0-					1
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	107	1	3755	2	Y	1					2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					1
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	1309	2			Y	-0-					1
10	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			Y	-0-					1
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					1
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					1
01	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468				
M	O	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
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-		1 1	972 2	Y	-0-	-0-	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-		2 1	820 2	Y	-0-	-0-	
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 2		Y	-0-	-0-	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2		Y	-0-	-0-	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		Y	-0-	-0-	
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040				
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		N	-0-	-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-	-0-	
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418				
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		4706 2		Y	-0-	2	
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		4491 2		Y	-0-	2	
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		4435 2	1 9	Y	-1	3	
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4457 2		Y	-0-	3	
12	4681 X	2963	-0-	-1718	-0-		2963 2		Y	-0-	3	
01	4681 X	3977	-0-	-704	-0-		3977 2		Y	-0-	3	

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720				
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		47 1	397 2	N	-0-	-0-	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-		41 1	388 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	416	-0-	-18	-0-		38 1	378 2	N	-0-	-0-	
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		29 1	363 2	N	-0-	-0-	
12	0	306	-0-	306	306		23 1	283 2	N	-0-	-0-	
*01	539 N	233	-0-	-306	-0-		17 1	216 2	N	-0-	-0-	

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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-	

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514				
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		234 1	1982 2	N	2	1 1	4
							2 9					
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		213 1	2020 2	N	1	2 1	3
							1 9					
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		189 1	1851 2	N	3	2 1	4
							3 9					
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		90 1	1150 2	N	1	2 1	3
							1 9					
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		156 1	1918 2	N	-0-	3 1	-0-
01	1953 N	1936	-0-	-17	-0-		142 1	1793 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	-0-			2
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	Y	-0-			2
10		3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2	Y	-0-			2
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	Y	-0-			2
12		3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	2803	2	Y	-0-			2
01		3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3360	2	1 9	Y	1		3

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-	29
09		390 N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	N	-0-	29
10		403 N	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	2	N	-0-	29
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-	29
*01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	N	109	138
							120	9					

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-			1
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2	Y	-0-			1
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			1
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-			1
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	Y	-0-			1
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

08		2075 N	1203	-0-	-872	-0-	1203	2	Y	-0-			6
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-			6
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-			6
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			6
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-			6
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-			6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3230		RRCID -> 252480	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6446	- 6992				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	1			2
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	755	2	N	-0-	1	1	1
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	73	1	713	2	N	1	1	1	1
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	N	1	1	1	1
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-	1	1	-0-
01	775 N	592	-0-	-183	-0-	43	1	549	2	N	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF. 6992 - 12140		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 9624			PERF. 6258 - 6914		
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1	3
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	1	3
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	1	3
*11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	2	1	2
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	2	1	-0-
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	1	-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8740			PERF. N/A		
08	0 W	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 4746			PERF. 3642 - 4410		
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	36	1	353	2	N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	324	24	1	300	2	N	-0-			-0-
*01	675 N	351	-0-	-324	-0-	26	1	325	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 5514 - 5522		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	0	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-			-0-
*01	1112 N	572	-0-	-540	-0-	571	2	1	9	N	1			1

 WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	1			1
						1	9							
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	29	1	273	2	N	-0-			1
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	27	1	269	2	N	-0-			1
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			1
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-			1
*01	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-			1

 WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

 WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

 WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-			-0-

 WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810 - 5610	
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
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-		23
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		Y	-0-		23
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-		23
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-		23
12	2325 X	2286	-0-	-39	-0-	2286	2		Y	-0-		23
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-		23

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562 - 4400	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-	13
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	13
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	13
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	13
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3238 - 6516	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	140
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	140
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	140
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	140
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	-2	142
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-	142

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-	1
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	1
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-	1
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	1
*12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	1
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314 - 3576					
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
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-			121
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	29	1	272	2	N	-0-			121
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	2	N	-0-			121
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-			121
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			121
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-			121

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 5124 - 6036					
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			2
09		2850 X	2799	-0-	-51	-0-	2799	2			N	-0-			2
10		2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-			2
11		2820 X	2258	-0-	-562	-0-	2258	2			N	-0-			2
12		0	2162	-0-	2162	2162	2162	2			N	-0-			2
*01		4615 X	2453	-0-	-2162	-0-	2452	2	1	9	N	1			3

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 5104 - 7790					
08		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-			17
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-			17
10		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	2	1	9	Y	-1			18
11		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-			18
12		4557 X	3579	-0-	-978	-0-	3579	2			Y	-0-			18
01		4557 X	4093	-0-	-464	-0-	4093	2			Y	-0-			18

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 4752 - 6568					
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-			2
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-			2
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-			2
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-			2
12		3999 X	800	-0-	-3199	-0-	800	2			Y	-0-			2
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826					
08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
12		3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
*01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404					
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1			1
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			1
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			1
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922					
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-		2
09	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3068	2	N	-0-		2
10	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2	N	-0-		2
11	0	3018	-0-	3018	3018	3018	2	N	-0-		2
12	0	2391	-0-	2391	5409	2391	2	N	-0-		2
*01	8374 X	2965	-0-	-5409	-0-	2965	2	N	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1		2
						1	9				
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	1 1	1
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	N	2	1 1	2
						2	9				
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	1 1	1
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	624	-0-	-182	-0-	46	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	N	2	1 1	33
						2	9				
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	128	1	N	-0-	1 1	32
10	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	112	1	N	1	1 1	32
						1	9				
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-	1 1	31
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	1 1	30
01	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	77	1	N	1	1 1	30
						1	9				

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	N	1		2
						1	9				
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	82	1	N	-0-	1 1	1
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	75	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	51	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	N	3	1 1	4
						3	9				
09	0	449	-0-	449	449	43	1	N	1	2 1	3
						1	9				
10	2672 N	2223	-0-	-449	-0-	205	1	N	3	2 1	4
						3	9				
11	0	1397	-0-	1397	1397	102	1	N	-0-	2 1	2
*12	2478 N	1081	-0-	-1397	-0-	81	1	N	-0-	2 1	-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	84	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				

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	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
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
10	496 N	148	-0-	-348	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2	N	-0-		3
09	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	4934 2	N	-0-		3
10	5146 X	4951	-0-	-195	-0-	4951 2	N	-0-		3
11	0	4906	-0-	4906	-0-	4906 2	N	-0-		3
12	0	4030	-0-	4030	-0-	8936 4030 2	N	-0-		3
*01	13628 X	4692	-0-	-8936	-0-	4691 2	N	1	1	4

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30 1	N	931 2	N	-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26 1	N	853 2	N	-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	19 1	N	724 2	N	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12 1	N	880 2	N	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	10 1	N	673 2	N	-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	10 1	N	713 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-		1
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2	Y	-0-		1
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-		1
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-		1
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	Y	-0-		1
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	246 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N	-0-		2
09	3180 X	3114	-0-	-66	-0-	3114 2	N	-0-		2
10	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061 2	N	-0-		2
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		2
12	0	2373	-0-	2373	-0-	2373 2	N	-0-		2
*01	5204 X	2831	-0-	-2373	-0-	2831 2	N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
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
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1 9	N	1	1
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		1
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		2
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		2
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		2
*11	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	2	N	-0-		2
12	0	2365	-0-	2365	2369	2365	2	N	-0-		2
*01	3100 N	2568	-0-	-532	1837	2568	2	N	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209 2	N	-0-	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204 2	N	-0-	-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196 2	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194 2	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162 2	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	126	126	2	N	-0-		-0-
*01	263 N	137	-0-	-126	-0-	137	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		2
09	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2	N	-0-		2
10	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2	N	-0-		2
*11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-		2
12	0	1802	-0-	1802	1802	1802	2	N	-0-		2
*01	5040 X	3238	-0-	-1802	-0-	3238	2	N	-0-		2

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-		2
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		2
10	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	3576	2	N	-0-		2
11	3540 X	2933	-0-	-607	-0-	2933	2	N	-0-		2
12	3844 X	1965	-0-	-1879	-0-	1965	2	N	-0-		2
01	3844 X	777	-0-	-3067	-0-	777	2	N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
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	
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	133 1	2395 2	N	1	1 1	2
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116 1	2146 2	N	1	1 1	2
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110 1	1964 2	N	1	1 1	2
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	50 1	1375 2	N	-0-	1 1	1
*12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 2	N	-0-	1 1	-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	81 1	2262 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	-0-	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-	
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2		N	-0-	-0-	
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	-0-	
12	0	681	-0-	681	-0-	680 2	1 9	N	1	1	
*01	1417 N	736	-0-	-681	-0-	736 2		N	-0-	1	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 2	N	-0-	1	
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	25 1	233 2	N	-0-	1	
10	527 N	204	-0-	-323	-0-	19 1	185 2	N	-0-	1	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	1	
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 2	N	-0-	1	
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2	N	-0-	1	

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-	2	
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3654 2		N	-0-	2	
10	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	3649 2		N	-0-	2	
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		N	-0-	2	
12	3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	2753 2		N	-0-	2	
01	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3517 2	1 9	N	1	3	

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993			
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-	1	
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-	1	
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-	1	
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-	1	
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-	1	
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3812 2	1 9	N	1	2	

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	106 1	1326 2	N	-0-	-0-	
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	145 1	1784 2	N	-0-	-0-	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84 1	1232 2	N	-0-	-0-	
*11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55 1	1104 2	N	-0-	-0-	
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	961 2	N	-0-	-0-	
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40 1	955 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
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
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-		1
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		1
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		1
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		1
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		1
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2	N	-0-		2
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2	N	-0-		2
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2	N	-0-		2
*11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7918	2	N	10	11 9	12
12	0	4776	-0-	4776	4776	4776	2	N	-0-		12
*01	12493 X	7717	-0-	-4776	-0-	7717	2	N	-0-		12

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	N	1	1 1	2
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	110	1	N	1	1 1	2
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	N	1	1 1	2
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	1 1	1
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-	1 1	-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	N	1	1 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		2
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1 1	2
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	N	1	2 1	1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1 1	1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-		-0-
*01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248
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	BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-	-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-	-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-
12		0	56	-0-	-0-	56	4 1	52 2	N	-0-	-0-
*01		112 N	56	-0-	-56	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2337	RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	2744 - 6260
08		3100 N	3273	-0-	173	173	166 1	3107 2	N	-0-	39
09		3121 X	2948	-0-	-173	-0-	140 1	2808 2	N	-0-	39
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	121 1	2615 2	N	-0-	39
11		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	65 1	1889 2	N	-0-	39
12		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	92 1	2839 2	N	-0-	39
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	94 1	2836 2	N	-0-	39

WEST STATE		WELL #:	404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8068 - 9060
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #:	4510	RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5100 - 6150
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12		0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
*01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	7105	RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3494 - 8140
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	39 1	331 2	N	-0-	1
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	339 2	N	-0-	1
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	34 1	330 2	N	-0-	1
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	N	-0-	1
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	N	-0-	1
*01		372 N	333	-0-	-39	-0-	24 1	309 2	N	-0-	1

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	7103	RRCID ->	257973	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	4735 - 4828
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09		T. A.	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-	-0-
10		T. A.	30	-0-	30	61	30 2		N	-0-	-0-
11		T. A.	32	-0-	32	93	32 2		N	-0-	-0-
12		T. A.	22	-0-	22	115	22 2		N	-0-	-0-
*01		142 X	27	-0-	-115	-0-	27 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:	4309	RRCID ->	257994	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6510 - 6610
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			1
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-			1
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2	N	-0-			1
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-			1
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-			1
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527	2	1 9 N	1			2

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288				
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724 2 N	-0-			1
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	75	1	715 2 N	1	1 1		1
						1	9					
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	68	1	672 2 N	1	1 1		1
						1	9					
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	693 2 N	1	1 1		1
						1	9					
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563 2 N	-0-	1 1		-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	48	1	607 2 N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120				
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667 2 N	-0-			1
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	652 2 N	1	1 1		1
						1	9					
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	64	1	626 2 N	1	1 1		1
						1	9					
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	619 2 N	1	1 1		1
						1	9					
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361 2 N	-0-	1 1		-0-
01	682 N	339	-0-	-343	-0-	25	1	314 2 N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160				
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			1
09	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2	N	-0-			1
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2	N	-0-			1
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			1
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			1
01	1240 N	455	-0-	-785	-0-	455	2	N	-0-			1

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			1
*01	46 N	24	-0-	-22	-0-	24	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655				
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			1
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			1
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			1
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			1
12	0	2007	-0-	2007	2007	2007	2	N	-0-			1
*01	3100 N	2493	-0-	-607	1400	2493	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		1
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2		N	-0-		1
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 2		N	-0-		1
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		1
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		1
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2		N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520	
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		1
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		1
10	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155 2		N	-0-		1
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		1
12	0	1852	-0-	1852	1852	1852 2		N	-0-		1
*01	3100 N	1980	-0-	-1120	732	1979 2	1 9	N	1		2

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 3844 - 6510	
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-		1
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		1
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		1
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		1
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		1
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		1
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		1
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		1
11	0	897	-0-	897	897	897 2		N	-0-		1
12	0	711	-0-	711	1608	711 2		N	-0-		1
*01	2407 N	799	-0-	-1608	-0-	799 2		N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 5276 - 8740	
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		1
09	900 N	461	-0-	-439	-0-	461 2		N	-0-		1
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	124 2		N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1		1
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		1
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		1
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 5190 - 5950	
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2		N	-0-		2
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		N	-0-		2
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-		2
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2		N	-0-		2
12	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970 2		N	-0-		2
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4055 2	1 9	N	1		3

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 6691 - 8190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		1
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		1
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		1
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		1
01	1147 N	733	-0-	-414	-0-	733 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	N	1		1
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		1
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		1
09	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754 2	N	-0-		1
10	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790 2	N	-0-		1
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		1
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		1
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		1
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		1
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		1
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		1
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		1
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 2	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	N	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-	-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	6 1	75 2	N	-0-	-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	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
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-		1
09	3030 X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2	N	-0-		1
10	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	2914	2	N	1		2
11	2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2	N	-0-		2
12	2883 X	1575	-0-	-1308	-0-	1575	2	N	-0-		2
01	2914 X	2249	-0-	-665	-0-	2249	2	N	-0-		2

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690			
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		2
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-		2
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-		2
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-		2
12	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2	N	-0-		2
01	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3420	2	N	1		3

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-		1
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	N	-0-		1
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	N	-0-		1
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-		1
12	3999 X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2	N	-0-		1
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	N	3		132
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	N	6		137
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		137
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		137
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		137
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		137

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	224	1	N	2	1 1	4
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	191	1	N	1	2 1	3
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	178	1	N	2	2 1	3
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	138	1	N	1	2 1	2
*12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	2 1	-0-
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	133	1	N	1	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2	N	-0-		-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	539	2	N	1		1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		1
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410				
M	O	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
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-		3
09	4890 X	4827	-0-	-63	-0-	4827	2		N	-0-		3
10	5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2		N	-0-		3
11	0	4837	-0-	4837	-0-	4837	2		N	-0-		3
12	0	4128	-0-	4128	-0-	8965	2		N	-0-		3
*01	13739 X	4774	-0-	-8965	-0-	4773	2	1 9	N	1		4

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	T. A.	19	-0-	19	-0-	19	2		N	-0-		-0-
10	T. A.	3	-0-	3	-0-	22	3 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-		-0-
*01	22 X	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506				
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-		1
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-		1
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-		1
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-		1
12	3565 X	1165	-0-	-2400	-0-	1165	2		N	-0-		1
01	3565 X	1197	-0-	-2368	-0-	1197	2		N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512				
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1 240 2		N	-0-		-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	25	1 237 2		N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	23	1 230 2		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1 234 2		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1 168 2		N	-0-		-0-
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	8	1 103 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640				
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-		1
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		1
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		1
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		1
12	0	1198	-0-	1198	1198	1198	2		N	-0-		1
*01	2610 N	1412	-0-	-1198	-0-	1412	2		N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
					CODE	CODE			CODE			
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	300 1	2	2535 2	N	2	1 1	5
09	2850 N	2743	-0-	-107	-0-	262 1	2	2479 2	N	2	3 1	4
10	2883 N	2630	-0-	-253	-0-	243 1	2	2383 2	N	4	3 1	5
*11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	185 1	2	2351 2	N	1	3 1	3
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	127 1	2	1555 2	N	-0-	3 1	-0-
01	2635 N	2272	-0-	-363	-0-	166 1	2	2105 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100				
08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2	2		N	-0-		2
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2	2		N	-0-		2
10	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2	2		N	-0-		2
11	0	6409	-0-	6409	6409	6409 2	2		N	-0-		2
12	0	5138	-0-	5138	11547	5138 2	2		N	-0-		2
*01	17577 X	6030	-0-	-11547	-0-	6030 2	2		N	-0-		2

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590				
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	2		N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	2		N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	2		N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	2		N	-0-		-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2	2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880				
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	2		N	-0-		11
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	2		N	-0-		11
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	2		N	-0-		11
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	2		N	-0-		11
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	2		N	-0-		11
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 2	2		N	-0-		11

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	1	82 2	N	-0-		-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	1	76 2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	1	74 2	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	1	69 2	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	1	55 2	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	1	62 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-		1
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	24	1	223	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-		1
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-		-0-
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724				
08	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	308	1	2604	2	N	2	2 1	5
						2	9						
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	274	1	2596	2	N	2	3 1	4
						2	9						
10	3503 X	2402	-0-	-1101	-0-	222	1	2176	2	N	4	3 1	5
						4	9						
11	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	145	1	1842	2	N	-0-	3 1	2
*12	3503 X	2024	-0-	-1479	-0-	152	1	1872	2	N	-0-	2 1	-0-
01	2976 X	1120	-0-	-1856	-0-	82	1	1037	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380				
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	618	2	1	9	N	1		1

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886				
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-		2
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-		2
10	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497	2			N	-0-		2
11	3600 X	3593	-0-	-7	-0-	3593	2			N	-0-		2
12	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301	2			N	-0-		2
01	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	3286	2	1	9	N	1		3

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988				
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-		2
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-		2
10	3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949	2			N	-0-		2
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-		2
12	4154 X	3016	-0-	-1138	-0-	3015	2	1	9	N	1		3
01	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-		-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102 2	N	-0-	32
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96 2	N	-0-	32
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95 2	N	-0-	32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86 2	N	-0-	32
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83 2	N	-0-	32
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 2	N	-0-	32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275			
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553 2	N	-0-	1
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	57	1	537 2	N	1 1	1
						1	9				
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	52	1	514 2	N	1 1	1
						1	9				
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523 2	N	1 1	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430 2	N	-0-	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	38	1	486 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1 9	N	1	1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-	-0-
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-	-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-	-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-	2
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-	2
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-	2
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-	2
12	0	2876	-0-	2876	2876	2876	2		N	-0-	2
*01	6188 X	3312	-0-	-2876	-0-	3311	2	1 9	N	1	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			2
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-			2
10	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2	N	-0-			2
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	N	-0-			2
12	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	3086	2	N	-0-			2
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
12	0	599	-0-	599	599	45	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
*01	1294 N	695	-0-	-599	-0-	51	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1	N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	4	1	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992				
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	N	1			2
						1	9					
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1	1	1
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	76	1	N	1	1	1	1
						1	9					
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	1	1	-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54	1	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064				
08	3596 X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	2	N	-0-			5
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2	N	-0-			5
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2	N	-0-			5
11	0	9260	-0-	9260	9260	9260	2	N	-0-			5
12	0	9009	-0-	9009	18269	9009	2	N	-0-			5
*01	27390 X	9121	-0-	-18269	-0-	9120	2	N	1	9	1	6

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955				
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			1
09	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	2736	2	N	-0-			1
10	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2437	2	N	1	9	1	2
*11	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-			2
12	3007 X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2	N	-0-			2
01	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2	N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
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
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	2	N	-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	28	1	276	2	N	-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-
12	0	195	-0-	195	195	15	1	180	2	N	-0-
*01	507 N	312	-0-	-195	-0-	23	1	289	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-	1
09	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2		N	-0-	1
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	1
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-	1
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	1
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799	2	1	9	N	2

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-	-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-	2
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-	2
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-	2
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-	2
12	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2		N	-0-	2
01	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3050	2		N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370					
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	N	1	133	
						1	9						
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	43	1	409	2	N	18	151	
						20	9						
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	45	1	444	2	N	11	162	
						12	9						
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	6	1	167
						7	9						
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	11	1	177
						12	9						
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	31	1	392	2	N	5		182
						6	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		1
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		1
10	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2	N	-0-		1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		1
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		1

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-		-0-
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	N	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	N	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-		-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		1
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		1
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865			
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	3
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	2
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	3
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	2
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	1
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1262	2	1	9	N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 6624 - 7510	
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
08	45942 X	34031	-0-	-11911	-0-	34031	2	N	-0-	11 1	21
09	47340 X	45170	-0-	-2170	-0-	45169	2	1 9 N	1		22
10	48918 X	44875	-0-	-4043	-0-	44869	2	6 9 N	5		27
11	44250 X	41654	-0-	-2596	-0-	41653	2	1 9 N	1		28
12	56066 X	56066	-0-	-0-	-0-	56065	2	1 9 N	1		29
01	51608 X	51608	-0-	-0-	-0-	51599	2	9 9 N	8		37

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 4550 - 9270	
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-		1
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		1
10	2232 X	1802	-0-	-430	-0-	1802	2	N	-0-		1
*11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-		1
12	0	2237	-0-	2237	2237	2237	2	N	-0-		1
*01	3100 N	2577	-0-	-523	1714	2576	2	1 9 N	1		2

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7204 - 7444	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 5830 - 6700	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 4130 - 5863	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 3286 - 3360	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 5174 - 5425	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2	N	-0-		-0-
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-		-0-

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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		1
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		1
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		1
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		1
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		1
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
08	3100	N	3474	-0-	374	374	3474 2	N	-0-		1
09	2019	N	1645	-0-	-374	-0-	1645 2	N	-0-		1
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		1
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		1
12	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	1358 2	N	-0-		1
01	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	1534 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85 1	720 2	N	17	123
							19 9				
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	75 1	707 2	N	19	141
							21 9				
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	69 1	676 2	N	3	143
							3 9				
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53 1	676 2	N	12	154
							13 9				
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	497 2	N	2	155
							2 9				
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	44 1	555 2	N	13	168
							14 9				

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-		1
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	54	1	529	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	-0-	1 1	-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	41	1	520	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	304	1	2569	2	N	1	1 1	4
						1	9						
09	3000 N	3268	-0-	268	268	312	1	2954	2	N	2	2 1	4
						2	9						
10	3100 N	2934	-0-	-166	102	271	1	2659	2	N	4	3 1	5
						4	9						
*11	2810 N	2708	-0-	-102	-0-	197	1	2510	2	N	1	3 1	3
						1	9						
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	2	N	-0-	3 1	-0-
01	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	187	1	2374	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	1		1
						1	9						
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-		1
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-		1
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		1
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-		1
*01	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870				
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-		-0-
09	570 N	20	-0-	-550	-0-	20	2			N	-0-		-0-
10	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800				
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		205
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		205
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5		210
11	0	508	-0-	508	508	500	2	8	9	N	7		217
*12	1004 N	496	-0-	-508	-0-	496	2			N	-0-		217
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12		229

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-		-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002				
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
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	2	N	-0-	2
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	98	1	925	2	N	-0-	1
10	1054 N	970	-0-	-84	-0-	90	1	878	2	N	2	2
						2	9					
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-	1
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-	-0-
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	66	1	831	2	N	1	-0-
						1	9					

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560				
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-		2
09	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2		N	-0-		2
10	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2		N	-0-		2
11	3420 X	3412	-0-	-8	-0-	3412	2		N	-0-		2
12	3596 X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2		N	-0-		2
01	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3389	2	1	9	N	1	3

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
12	0	427	-0-	427	-0-	427	2		N	-0-		-0-
*01	837 N	410	-0-	-427	-0-	410	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466				
08	107341 X	107341	-0-	-0-	-0-	107341	2		N	-0-	6	89
09	111350 X	111350	-0-	-0-	-0-	111346	2	4	9	N	4	93
10	113187 X	113187	-0-	-0-	-0-	113132	2	55	9	N	50	106
*11	108421 X	108421	-0-	-0-	-0-	108421	2			N	-0-	106
*12	110856 X	85846	-0-	-25010	-0-	85845	2	1	9	N	1	107
01	115072 X	103488	-0-	-11584	-0-	103475	2	13	9	N	12	119

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1				1
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				1
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				1
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-				1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	39	1	368	2	N	-0-				1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	1	1	1		1
							1	9								
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-	1	1		-0-
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	34	1	426	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550								
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-				1
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2891	2	1	9	N	1				2
10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-				2
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-				2
12	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	2038	2			N	-0-				2
01	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	2476	2			N	-0-				2

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030								
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-				-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-				-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-				-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-				-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		4808	RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4050 - 5494
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	3100 N	3460	-0-	360	360	3460	2		N	-0-		1
09	3000 N	3263	-0-	263	623	3263	2		N	-0-		1
10	3100 N	3205	-0-	105	728	3204	2	1 9	N	1		2
*11	3000 N	3466	-0-	466	1194	3466	2		N	-0-		2
*12	3913 X	2719	-0-	-1194	-0-	2719	2		N	-0-		2
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-		2

ALLISON		WELL #:		3034	RRCID ->	275054	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4320 - 4400
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-		2
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-		2
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2		N	-0-		2
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-		2
12	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2		N	-0-		2
*01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4255	2	1 9	N	1		3

WEST RANCH		WELL #:		5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3742 - 4018
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-	-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2016	RRCID ->	275102	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4750 - 5704
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-	3
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	79	1	751	2	N	1	3
						1	9					
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	74	1	731	2	N	1	3
						1	9					
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	1	3
						1	9					
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	1	2
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	699	2	N	-0-	2

LONGFELLOW 600W		WELL #:		201	RRCID ->	275252	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7240 - 8420
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-		21
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		21
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		21

ALLISON		WELL #:		4706	RRCID ->	275253	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6620 - 6900
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
ALLISON		WELL #:		2019	RRCID ->	275254	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	5992 - 7240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	812	436	2			N	-0-			-0-
11	0	469	-0-	469	1281	469	2			N	-0-			-0-
*12	1650 N	369	-0-	-1281	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5203	RRCID ->	275327	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	0 - 8330
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #:		5059	RRCID ->	275340	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3812 - 4114
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 - 7818
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5022 - 5275
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	10	-0-	10	30	1	1	9	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	14	-0-	14	44	1	1	13	2	N	-0-	-0-
*01	56 X	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-	-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	52	1	493	2	N	-0-	-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	46	1	453	2	N	1	1 - 1
						1	9					
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-	-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-	-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	34	1	431	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 3057 - 6627
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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-

PINON (TESNUS-EAST)		WELL #:		71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		WELL #:		508409							
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE)		WELL #:		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.		WELL #:		196901							
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

08	0	605	-0-	605	605	604	2	1	9	N	1		152
09	2219 N	1614	-0-	-605	-0-	1613	2	1	9	N	1		153
10	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-		153
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1		154
12	0	1990	-0-	1990	1990	1988	2	2	9	N	2		156
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1990					N	NO RPT		156

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

08	0	1303	-0-	1303	1303	95	1	1208	2	N	-0-		13
09	2383 N	1080	-0-	-1303	-0-	78	1	1002	2	N	-0-		13
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-		13
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-		13
*12	1116 N	151	-0-	-965	-0-	11	1	140	2	N	-0-		13
01	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

08	0	2262	-0-	2262	2262	164	1	2098	2	N	-0-		15
09	4136 X	1874	-0-	-2262	-0-	136	1	1738	2	N	-0-		15
10	3472 X	1607	-0-	-1865	-0-	117	1	1490	2	N	-0-		15
11	3360 X	1191	-0-	-2169	-0-	83	1	1108	2	N	-0-		15
*12	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	18	1	244	2	N	-0-		15
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN)										//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC										//CONT.// 293117							
ACU 34										WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562	
M	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	AMT	CODE	BALANCE			
08		0	1777	-0-	1777	1777	129	1	1648	2	N	-0-		16			
09		3000 N	1472	-0-	-1528	249	107	1	1365	2	N	-0-		16			
10		1511 N	1262	-0-	-249	-0-	92	1	1170	2	N	-0-		16			
*11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-		16			
*12		1519 N	206	-0-	-1313	-0-	14	1	192	2	N	-0-		16			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16			

MEADE										WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			

MILLS 20										WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			

ACU 34										WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 K	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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		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	
08		0	2860	-0-	2860	2860	207	1	2653	2	N	-0-		67			
09		4770	2369	-0-	-2401	459	172	1	2197	2	N	-0-		67			
10		4402 #	2032	-0-	-2370	-0-	147	1	1885	2	N	-0-		67			
11		4260 #	1506	-0-	-2754	-0-	105	1	1401	2	N	-0-		67			
*12		4247 #	332	-0-	-3915	-0-	23	1	309	2	N	-0-		67			
01		2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-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		
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
08	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	605 3	15 9	N	14	176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	404	-0-	-346 B	-0-	393 3	11 9	N	10	186
10	0	1171	-0-	1171 B	1171	1147 3	24 9	N	22	208
11	0	-0-	-0-	-0- B	1171			N	-0-	208
12	0	-0-	-0-	-0- B	1171			N	-0-	208
01	0	-0-	-0-	-0- B	1171			N	-0-	208
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023										

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	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
08	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	2825 2		N	-0-	-0-
09	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2675 2		N	-0-	-0-
10	0	3782	-0-	3782	3782	3782 2		N	-0-	-0-
11	0	4082	-0-	4082	7864	4082 2		N	-0-	-0-
12	0	4537	-0-	4537	12401	4537 2		N	-0-	-0-
01	0	4341	-0-	4341	16742	4341 2		N	-0-	-0-

EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 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
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093 2		N	-0-	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	-0-
10	0	1528	-0-	1528	1528	1528 2		N	-0-	-0-
11	0	1438	-0-	1438	2966	1438 2		N	-0-	-0-
12	0	1978	-0-	1978	4944	1978 2		N	-0-	-0-
01	0	2269	-0-	2269	7213	2269 2		N	-0-	-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10746 - 10870		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 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
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-	-0-
11	3000 N	16755	-0-	13755	13755	16755 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	7176	-0-	4076	17831	7176 2		N	-0-	-0-
01	3100 N	1493	-0-	-1607	16224	1493 2		N	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 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
08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		N	-0-	-0-
09	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747 2		N	-0-	-0-
10	0	17367	-0-	17367	17367	17367 2		N	-0-	-0-
11	0	13823	-0-	13823	31190	13823 2		N	-0-	-0-
12	0	8531	-0-	8531	39721	8531 2		N	-0-	-0-
01	0	12834	-0-	12834	52555	12834 2		N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2022						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	1183	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	870	-0-	-750	-0-	870	2	N	-0-	-0-
10	0	1517	-0-	1517	1517	1517	2	N	-0-	-0-
11	0	1357	-0-	1357	2874	1357	2	N	-0-	-0-
12	0	2290	-0-	2290	5164	2290	2	N	-0-	-0-
01	0	2334	-0-	2334	7498	2334	2	N	-0-	-0-
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	4247 X	2252	-0-	-1995	-0-	2252	2	N	-0-	-0-
09	4110 X	1742	-0-	-2368	-0-	1742	2	N	-0-	-0-
10	4247 X	3347	-0-	-900	-0-	3347	2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3266	-0-	-844	-0-	3266	2	N	-0-	-0-
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2	N	-0-	-0-
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-	-0-
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	6138 X	3351	-0-	-2787	-0-	3351	2	N	-0-	-0-
09	5940 X	2606	-0-	-3334	-0-	2606	2	N	-0-	-0-
10	0	4756	-0-	4756	4756	4756	2	N	-0-	-0-
11	0	4626	-0-	4626	9382	4626	2	N	-0-	-0-
12	0	5821	-0-	5821	15203	5821	2	N	-0-	-0-
01	0	5688	-0-	5688	20891	5688	2	N	-0-	-0-
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
08	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2	N	-0-	-0-
09	2130 X	1176	-0-	-954	-0-	1176	2	N	-0-	-0-
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-	-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2	N	-0-	-0-
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
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
08	9021 X	4749	-0-	-4272	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
09	8250 X	3748	-0-	-4502	-0-	3748 2	N	-0-		-0-
10	0	7254	-0-	7254	7254	7254 2	N	-0-		-0-
11	0	7227	-0-	7227	14481	7227 2	N	-0-		-0-
12	0	9150	-0-	9150	23631	9150 2	N	-0-		-0-
01	0	8074	-0-	8074	31705	8074 2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	391 2	N	-0-		-0-
09	600 N	377	-0-	-223	-0-	377 2	N	-0-		-0-
10	0	584	-0-	584	584	584 2	N	-0-		-0-
11	0	574	-0-	574	1158	574 2	N	-0-		-0-
12	0	659	-0-	659	1817	659 2	N	-0-		-0-
01	0	619	-0-	619	2436	619 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
08	8060 X	4458	-0-	-3602	-0-	4458 2	N	-0-		-0-
09	7800 X	3387	-0-	-4413	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
10	8060 X	6777	-0-	-1283	-0-	6777 2	N	-0-		-0-
11	7800 X	6496	-0-	-1304	-0-	6496 2	N	-0-		-0-
12	8060 X	7917	-0-	-143	-0-	7917 2	N	-0-		-0-
01	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
08	2759 X	1557	-0-	-1202	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	1199	-0-	-1471	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2370	-0-	-389	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
11	2670 X	2282	-0-	-388	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
08	2263 N	1263	-0-	-1000	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	938	-0-	-1282	-0-	938 2	N	-0-		-0-
10	2356 N	1640	-0-	-716	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
08	9548 X	5614	-0-	-3934	-0-	5614 2	N	-0-		-0-
09	9240 X	4095	-0-	-5145	-0-	4095 2	N	-0-		-0-
10	0	8417	-0-	8417	8417	8417 2	N	-0-		-0-
11	0	8014	-0-	8014	16431	8014 2	N	-0-		-0-
12	0	10819	-0-	10819	27250	10819 2	N	-0-		-0-
01	0	10404	-0-	10404	37654	10404 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	4991 X	1937	-0-	-3054	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
09	4830 X	2596	-0-	-2234	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
10	4898 X	4067	-0-	-831	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4046	-0-	-694	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-		-0-
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ODOM -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 -	14540	
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
08		4185 X	2848	-0-	-1337	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
09		3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3925	-0-	-136	-0-	3925 2		N	-0-			-0-
11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
12		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 -	14322	
08		24428 X	13914	-0-	-10514	-0-	13914 2		N	-0-			-0-
09		23640 X	10596	-0-	-13044	-0-	10596 2		N	-0-			-0-
10		0	20543	-0-	20543	20543	20543 2		N	-0-			-0-
11		0	18934	-0-	18934	39477	18934 2		N	-0-			-0-
12		0	25340	-0-	25340	64817	25340 2		N	-0-			-0-
01		0	24007	-0-	24007	88824	24007 2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 -	14120	
08		13330 X	8087	-0-	-5243	-0-	8087 2		N	-0-			-0-
09		12570 X	5590	-0-	-6980	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
10		0	13403	-0-	13403	13403	13403 2		N	-0-			-0-
11		0	13726	-0-	13726	27129	13726 2		N	-0-			-0-
12		0	20032	-0-	20032	47161	20032 2		N	-0-			-0-
01		0	17114	-0-	17114	64275	17114 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385 -	14707
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						41
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

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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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

ODOM -C-		WELL #:		2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 -	10545
08	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1581 2	110 9	N	100	177 1		156
09	2460 N	980	-0-	-1480	-0-	980 2		N	-0-			156
10	0	1071	-0-	1071	1071	1065 2	6 9	N	5			161
11	0	1432	-0-	1432	2503	1432 2		N	-0-			161
12	0	2745	-0-	2745	5248	2702 2	43 9	N	39			200
01	0	5543	-0-	5543	10791	5488 2	55 9	N	50			250

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			70
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			70
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
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	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 3			Y	-0-		33
09	0	30	-0-	30	69	30 3			Y	-0-		33
10	0	20	-0-	20	89	20 3			Y	-0-		33
11	0	33	-0-	33	122	33 3			Y	-0-		33
12	0	30	-0-	30	152	30 3			Y	-0-		33
01	0	63	-0-	63	215	63 3			Y	-0-		33

CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229	
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 3			Y	-0-		27
09	0	23	-0-	23	52	23 3			Y	-0-		27
10	0	15	-0-	15	67	15 3			Y	-0-		27
11	0	25	-0-	25	92	25 3			Y	-0-		27
12	0	22	-0-	22	114	22 3			Y	-0-		27
01	0	47	-0-	47	161	47 3			Y	-0-		27

CITIES SERVICE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584	
08	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270 3			Y	-0-		51
09	0	213	-0-	213	483	213 3			Y	-0-		51
10	0	143	-0-	143	626	143 3			Y	-0-		51
11	0	229	-0-	229	855	229 3			Y	-0-		51
12	0	208	-0-	208	1063	208 3			Y	-0-		51
01	0	438	-0-	438	1501	438 3			Y	-0-		51

OLSEN ENERGY INC.			621750									
MCDONALD STATE "124"			WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875	
08	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911 2			N	-0-		-0-
09	3300 X	1900	-0-	-1400	-0-	1900 2			N	-0-		-0-
10	3410 X	2450	-0-	-960	-0-	2450 2			N	-0-		-0-
11	3300 X	1600	-0-	-1700	-0-	1600 2			N	-0-		-0-
12	2914 X	627	-0-	-2287	-0-	627 2			N	-0-		-0-
01	2914 X	161	-0-	-2753	-0-	161 2			N	-0-		-0-

MCDONALD			WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			Y	-0-		78
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			Y	-0-		78
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			Y	-0-		78
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			Y	-0-		78
12	3100 N	5412	-0-	2312	2312	5412 2			Y	-0-		78
01	3100 N	8029	-0-	4929	7241	8029 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 -	4723	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "6"		WELL #:		2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 -	4866	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		189	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-		189	
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		189	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		189	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		189	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		189	

UNIVERSITY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 -	4818	
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2		N	-0-		87	
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2		N	-0-		87	
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		N	-0-		87	
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-		87	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		87	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		87	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 -	4848	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 -	4881	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REATA ENERGY, INC.		696090											
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 -	4870	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-	
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
11	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-		-0-	
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
01	0	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-		-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090										
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186	-	5223
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389	-	4792
08	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12317	3		N	-0-			-0-
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3		N	-0-			-0-
10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3		N	-0-			-0-
11	0		13900	-0-	13900	13900	13900	3		N	-0-			-0-
*12	22192	X	8292	-0-	-13900	-0-	8292	3		N	-0-			-0-
01	0		13017	-0-	13017	13017	13017	3		N	-0-			-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4222	-	4661
08	18941	X	18476	-0-	-465	-0-	18476	3		N	-0-			-0-
09	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	3		N	-0-			-0-
10	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	3		N	-0-			-0-
11	0		20849	-0-	20849	20849	20849	3		N	-0-			-0-
*12	33286	X	12437	-0-	-20849	-0-	12437	3		N	-0-			-0-
01	0		19524	-0-	19524	19524	19524	3		N	-0-			-0-

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
08	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	6149	1594	3		Y	-0-			128
09	0		1258	-0-	1258	7407	1258	3		Y	-0-			128
10	0		844	-0-	844	8251	844	3		Y	-0-			128
11	0		1347	-0-	1347	9598	1347	3		Y	-0-			128
12	0		1224	-0-	1224	10822	1224	3		Y	-0-			128
01	0		2578	-0-	2578	13400	2578	3		Y	-0-			128

OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS						
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408	-	4818
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
09	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
10	2015	X	1867	-0-	-148	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
12	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
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
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2		Y	-0-			78
09	5910 X	4812	-0-	-1098	-0-	4812 2		Y	-0-			78
10	6107 X	3444	-0-	-2663	-0-	3444 2		Y	-0-			78
11	6000 X	4374	-0-	-1626	-0-	4374 2		Y	-0-			78
12	6200 X	4345	-0-	-1855	-0-	4345 2		Y	-0-			78
01	6107 X	5848	-0-	-259	-0-	5848 2		Y	-0-			78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2429 2	22 9	N	20			138
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2084 2	12 9	N	11			149
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2987 2	20 9	N	18			167
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2686 2	9 9	N	8			175
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2134 2	8 9	N	7			182
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2633 2	3 9	N	3			185

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556				
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1										
08	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203 2		N	-0-			255
09	2310 X	1712	-0-	-598	-0-	1709 2	3 9	N	3			258
10	2387 X	2036	-0-	-351	-0-	2034 2	2 9	N	2			260
11	2130 N	1802	-0-	-328	-0-	1802 2		N	-0-			260
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			260
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			260

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3342 2	8 9	N	7			242
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	2591 2	10 9	N	9			251
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085 2	1 9	N	1			252
11	2880 X	2734	-0-	-146	-0-	2734 2		N	-0-			252
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9	N	1			253
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			253

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307				
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182 3		N	-0-			20
09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 3		N	-0-			20
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	-0-			20
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078 3		N	-0-			20
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2		N	-0-			20
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			20

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATTA ENERGY, INC.				696090						
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID -> 185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-					27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
08	0	N	-0-	-0-	-0-			214 3		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 4948 - 5296
08	0		-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022										

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//	73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PLATINUM EXPLORATION INC.			667939							
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHINA LAKE		WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF. 4760 - 6325
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO (FUSSELMAN)			73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907							
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

QUITO, E. (ATOKA)			73927 306	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC			653216							
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.14341 - 14742
08	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149 2	N	-0-		-0-
09	3420 #	1741	-0-	-1679	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
*10	4588 #	3606	-0-	-982	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
11	4440 #	2707	-0-	-1733	-0-	2707 2	N	-0-		-0-
12	3162 #	2585	-0-	-577	-0-	2585 2	N	-0-		-0-
01	3720 #	2622	-0-	-1098	-0-		N	-0-		-0-

RJD ENERGY, LLC			714310		CAPACITY		CNTY: WARD			
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.16975 - 16995
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC			530596							
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	WARD
M	O	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	
				08/05/2000	5300	5248 -	5282
08		75 N	75 -0- -0- -0- 69 2		6 9	5	10
09		132 N	132 -0- -0- -0- 109 2		23 9	21	12
10		149 N	149 -0- -0- -0- 124 2		25 9	23	19
11		70 N	70 -0- -0- -0- 58 2		12 9	11	11
12		124 N	32 -0- -92 -0- 22 2		10 9	9	20
01		155 N	68 -0- -87 -0- 39 2		29 9	26	20

		MCDANIEL "A"	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. WARD
			1	180583	12/06/2000	5289	5228 - 5273
08		3100 N	1759 -0- -1341 2835 1756 2		3 9	3	249
09		3000 N	1303 -0- -1697 1138 1303 2			-0-	249
10		1643 N	322 -0- -1321 -0- 320 2		2 9	2	249
11		1710 N	505 -0- -1205 -0- 505 2			-0-	249
12		1980 N	1980 -0- -0- -0- 1967 2		13 9	12	249
01		2167 N	2167 -0- -0- -0- 2167 2			-0-	249

		MCDANIEL "A"	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. WARD
			2	184167	05/22/2001	5289	5256 - 5276
08		62 N	31 -0- -31 -0- 31 2			-0-	109
09		43 N	43 -0- -0- -0- 43 2			-0-	109
10		31 N	2 -0- -29 -0- 2 2			-0-	109
11		30 N	20 -0- -10 -0- 20 2			-0-	109
12		31 N	20 -0- -11 -0- 20 2			-0-	109
01		30 N	30 -0- -0- -0- 30 2			-0-	109

		UNIVERSITY "18-30A"	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. WARD
			2	185571	09/14/2001	5925	5256 - 5276
08		669 N	669 -0- -0- -0- 624 2		45 9	41	81
09		1188 N	1188 -0- -0- -0- 978 2		210 9	191	103
10		1337 N	1337 -0- -0- -0- 1113 2		224 9	204	168
11		624 N	624 -0- -0- -0- 519 2		105 9	95	98
12		589 N	286 -0- -303 -0- 197 2		89 9	81	179
01		589 N	529 -0- -60 -0- 354 2		175 9	159	179

		UNIVERSITY 18-19	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. WARD
			3A	193779	12/19/2002	5278	5220 - 5247
08		0 N	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15
09		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15
10		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15
11		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15
12		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15
01		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	15

		UNIVERSITY 18-19	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. WARD
			4A	195197	04/21/2003	5259	5218 - 5244
08		0 N	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	-0-
09		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	-0-
10		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	-0-
11		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	-0-
12		0	-0- -0- -0- -0- 0			-0-	-0-
01		0	-0- -0- -0- -0- 0			-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

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

08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	Y	27					54
09	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	359	2	9	9	Y	8	36	1			26
10	0	1996	-0-	1996	1996	1956	2	40	9	Y	36	31	1			31
11	3000 N	1750	-0-	-1250	1721	746	2	29	9	Y	26					57
12	0	1395	-0-	1395	2141	1365	2	30	9	Y	27	35	1			49
01	0	1853	-0-	1853	3994	1820	2	33	9	Y	30	33	1			46

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

08	3100 N	3898	-0-	798	798	3898	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	7444	-0-	4444	5242	7444	3			N	-0-					-0-
10	0	6181	-0-	6181	11423	6181	3			N	-0-					-0-
11	0	5257	-0-	5257	16680	5257	3			N	-0-					-0-
12	0	5245	-0-	5245	21925	5245	3			N	-0-					-0-
01	0	4747	-0-	4747	26672	4747	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	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
08		1154 N	1154	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
09		1196 N	1196	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
10		0	1179	-0-	1179	1179	3		N	-0-			-0-
11		0	1129	-0-	1129	2308	1129	3	N	-0-			-0-
12		0	1151	-0-	1151	3459	1151	3	N	-0-			-0-
01		0	1144	-0-	1144	4603	1144	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A	
08		T. A.	1917	-0-	1917	1917	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	2147	-0-	2147	4064	2147	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	2230	-0-	2230	6294	2230	3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	2416	-0-	2416	8710	2416	3	Y	-0-			-0-
12		0	2308	-0-	2308	11018	2308	3	Y	-0-			-0-
01		0	2235	-0-	2235	13253	2235	3	Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
08		10910 X	10910	-0-	-0-	10910	3		Y	-0-			47
09		16559 X	16559	-0-	-0-	16559	3		Y	-0-			47
10		0	13236	-0-	13236	13236	3		Y	-0-			47
11		0	13462	-0-	13462	26698	13462	3	Y	-0-			47
12		0	16749	-0-	16749	43447	16749	3	Y	-0-			47
01		0	14281	-0-	14281	57728	14281	3	Y	-0-			47

HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		344412	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
08		4092 S	3727	-0-	-365	31	1	3696	2	N	-0-		-0-
09		2670 S	2109	-0-	-561	30	1	2079	2	N	-0-		-0-
10		0	982	-0-	982	31	1	951	2	N	-0-		-0-
11		0	104	-0-	104	1086	30	1	74	2	N	-0-	-0-
12		0	2298	-0-	2298	3384	31	1	2267	2	N	-0-	-0-
01		0	4027	-0-	4027	7411	31	1	3996	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	
08		4340 X	4340	-0-	-0-	31	1	4309	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3375	-0-	-225	30	1	3345	2	N	-0-		-0-
10		0	4678	-0-	4678	4678	31	1	4647	2	N	-0-	-0-
11		0	1885	-0-	1885	6563	30	1	1855	2	N	-0-	-0-
12		0	3831	-0-	3831	10394	31	1	3800	2	N	-0-	-0-
01		0	4872	-0-	4872	15266	31	1	4841	2	N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		WELL #:		74050 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-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 83		WELL #:	1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRITO 98		WELL #:	1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPRITO 82		WELL #:	2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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
08	8463 S	7835	-0-	-628	-0-	31 1	7804 2	Y	-0-	-0-
09	8550 S	6472	-0-	-2078	-0-	30 1	6442 2	Y	-0-	-0-
10	0	8501	-0-	8501	8501	31 1	8470 2	Y	-0-	-0-
11	0	3355	-0-	3355	11856	30 1	3325 2	Y	-0-	-0-
12	0	6735	-0-	6735	18591	31 1	6704 2	Y	-0-	-0-
01	0	8457	-0-	8457	27048	31 1	8426 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:	1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	31 1	3138 2	N	-0-	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30 1	2957 2	N	-0-	-0-
10	0	3026	-0-	3026	3026	31 1	2995 2	N	-0-	-0-
11	0	3008	-0-	3008	6034	30 1	2978 2	N	-0-	-0-
12	0	3169	-0-	3169	9203	31 1	3138 2	N	-0-	-0-
01	0	3666	-0-	3666	12869	31 1	3635 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412								
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14738	- 17686			
08	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433 3		N	-0-			160
09	4320 X	4298	-0-	-22	-0-	4298 3		N	-0-			160
10	0	4494	-0-	4494	4494	4494 3		N	-0-			160
11	0	4199	-0-	4199	8693	4199 3		N	-0-			160
12	0	4153	-0-	4153	12846	4153 3		N	-0-			160
*01	17247 X	4401	-0-	-12846	-0-	4401 3		N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190			
08	8122 X	7026	-0-	-1096	-0-	7026 3		N	-0-			77
09	7770 X	6830	-0-	-940	-0-	6830 3		N	-0-			77
10	0	5743	-0-	5743	5743	5743 3		N	-0-			77
11	0	5997	-0-	5997	11740	5997 3		N	-0-			77
12	0	6158	-0-	6158	17898	6158 3		N	-0-			77
*01	23504 X	5606	-0-	-17898	-0-	5606 3		N	-0-			77

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14180	- 17331			
08	13981 X	7407	-0-	-6574	-0-	7407 3		N	-0-			160
09	9120 X	6830	-0-	-2290	-0-	6830 3		N	-0-			160
10	0	7672	-0-	7672	7672	7672 3		N	-0-			160
11	0	6843	-0-	6843	14515	6843 3		N	-0-			160
12	0	8727	-0-	8727	23242	8727 3		N	-0-			160
01	0	7542	-0-	7542	30784	7542 3		N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID -> 193427	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13875	- 16188			
08	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526 3		N	-0-			110
09	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15332 3		N	-0-			110
10	0	15615	-0-	15615	15615	15615 3		N	-0-			110
*11	27369 X	11754	-0-	-15615	-0-	11754 3		N	-0-			110
12	0	8515	-0-	8515	8515	8515 3		N	-0-			110
*01	15841 X	1713	-0-	-14128	-0-	1713 3		N	-0-			110

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID -> 200032	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 14322	PERF.14359	- 16999			
08	8370 X	2493	-0-	-5877	-0-	2493 3		N	-0-			57
09	8100 X	1928	-0-	-6172	-0-	1928 3		N	-0-			57
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157 3		N	-0-			57
11	0	2292	-0-	2292	4449	2292 3		N	-0-			57
12	0	2613	-0-	2613	7062	2613 3		N	-0-			57
*01	9216 X	2154	-0-	-7062	-0-	2154 3		N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08		4526 X	4279	-0-	-247	-0-	-0-	4279	3				N	-0-					171
09		4320 X	4030	-0-	-290	-0-	-0-	4030	3				N	-0-					171
10		0	4241	-0-	4241	4241	4241	4241	3				N	-0-					171
11		0	3887	-0-	3887	8128	3887	3887	3				N	-0-					171
12		0	3733	-0-	3733	11861	3733	3733	3				N	-0-					171
*01		15973 X	4112	-0-	-11861	-0-	-0-	4112	3				N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	3				N	-0-					-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3				N	-0-					-0-
10		0	618	-0-	618	618	618	618	3				N	-0-					-0-
11		0	2296	-0-	2296	2914	2296	2296	3				N	-0-					-0-
12		0	2130	-0-	2130	5044	2130	2130	3				N	-0-					-0-
01		0	2096	-0-	2096	7140	2096	2096	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

08		8711 X	8156	-0-	-555	-0-	-0-	31	1	8125	2	Y		-0-					-0-
09		8430 X	6327	-0-	-2103	-0-	-0-	30	1	6297	2	Y		-0-					-0-
10		0	8403	-0-	8403	8403	8403	31	1	8372	2	Y		-0-					-0-
11		0	3305	-0-	3305	11708	3305	30	1	3275	2	Y		-0-					-0-
12		0	7718	-0-	7718	19426	7718	31	1	7687	2	Y		-0-					-0-
01		0	7766	-0-	7766	27192	7766	31	1	7735	2	Y		-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N		-0-					-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N		-0-					-0-
10		0	2248	-0-	2248	2248	2248	31	1	2217	2	N		-0-					-0-
11		0	2087	-0-	2087	4335	2087	30	1	2057	2	N		-0-					-0-
12		0	2276	-0-	2276	6611	2276	31	1	2245	2	N		-0-					-0-
01		0	2313	-0-	2313	8924	2313	31	1	2282	2	N		-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64	7			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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

REAVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
LINOP CORPORATION		501665		WELL #: 2		RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A		
REEVES -BD- FEE												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172			Y	NO RPT	-0-	
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-	

ON POINTE OPERATING LLC		622896		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A		
ARCO-STATE												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	10	176	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	8	184	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	10	194	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	10	204	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	10	214	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1	215	

RE-OP CORP.		695742		WELL #: 1		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A		
REEVES -AM- FEE												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36			Y	NO RPT	-0-	
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-	

REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36			Y	NO RPT	-0-	
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-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36			Y	NO RPT	-0-	
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-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36			Y	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742									
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270		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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
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-

ARCO STATE 24			WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 3150 - 3161	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34			WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "32"			WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER 15			WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID ->	075479	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID ->	076234	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3028 - 3035	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RED BLUFF (CONSOLIDATED)				75161	450	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.				630591								
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID ->	282519	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5540 - 7320	

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC				703604								
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786 - 6160	

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	
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	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017												

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532	- 11570
M	O	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	
08		25110 X	21743	-0-	-3367	-0-	30 1	20775 2	Y	853	719 1	477
							938 9					
09		24300 X	16097	-0-	-8203	-0-	30 1	15579 2	Y	444	483 1	438
							488 9					
10		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	31 1	15152 2	Y	212	549 1	101
							233 9					
11		21030 X	14167	-0-	-6863	-0-	29 1	14032 2	Y	96	99 1	98
							106 9					
12		21731 X	12359	-0-	-9372	-0-	24 1	12232 2	Y	94	147 1	45
							103 9					
01		21731 X	4641	-0-	-17090	-0-	11 1	4578 2	Y	47	71 1	21
							52 9					

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530	- 11826
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 0	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022												

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845	- 5184
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620	- 5050
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934	- 5939
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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					
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
08		3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1749	3			N	-0-			28
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			28
10		0	2561	-0-	2561	2561	2561	3			N	-0-			28
11		0	2316	-0-	2316	4877	2316	3			N	-0-			28
12		0	6841	-0-	6841	11718	6841	3			N	-0-			28
01		0	5911	-0-	5911	17629	5911	3			N	-0-			28

RODGERS			WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		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					
08		11222 X	10603	-0-	-619	-0-	10603	2			N	-0-			67
09		10860 X	8723	-0-	-2137	-0-	8723	2			N	-0-			67
10		11222 X	9006	-0-	-2216	-0-	9006	2			N	-0-			67
11		10860 X	9998	-0-	-862	-0-	9998	2			N	-0-			67
12		11222 X	9111	-0-	-2111	-0-	2	1	9109	2	N	-0-			67
01		10602 X	10414	-0-	-188	-0-	10414	2			N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303					
08		2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2			N	-0-			50
09		2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2034	2			N	-0-			50
10		2821 X	2056	-0-	-765	-0-	2056	2			N	-0-			50
11		0	2575	-0-	2575	2575	2575	2			N	-0-			50
12		0	1630	-0-	1630	4205	1630	2			N	-0-			50
01		0	2465	-0-	2465	6670	2465	2			N	-0-			50

WEATHERBY, IVY B. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A	
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
08	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	7457	3	15	9	Y	14		355
09	14548 X	7076	-0-	-7472	-0-	7047	3	29	9	Y	26		381
10	0	3985	-0-	3985	3985	3978	3	7	9	Y	6		387
11	0	6952	-0-	6952	10937	6885	3	67	9	Y	61		448
12	0	7688	-0-	7688	18625	7640	3	48	9	Y	44	182 1	310
01	0	7577	-0-	7577	26202	7498	3	79	9	Y	72		382

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A	
08	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	3			Y	-0-		86
09	1467 N	699	-0-	-768	-0-	699	3			Y	-0-		86
10	0	695	-0-	695	695	695	3			Y	-0-		86
11	0	538	-0-	538	1233	538	3			Y	-0-		86
12	0	555	-0-	555	1788	555	3			Y	-0-		86
01	0	576	-0-	576	2364	576	3			Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
08	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-	171
09	DLQ G-10	443	-0-	443	857	443	3			Y	-0-	171
10	0	141	-0-	141	998	141	3			Y	-0-	171
11	0	323	-0-	323	1321	323	3			Y	-0-	171
12	0	416	-0-	416	1737	416	3			Y	-0-	171
01	0	437	-0-	437	2174	437	3			Y	-0-	171

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	15154 - 15316
*06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-	95 1 10
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-	2 1 8
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	8
*09	1290 N	738	-0-	-552	-0-	730	3	8	9	N	7	15
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	15
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	7 1 8
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	N	8	16
01	0	845	-0-	845	845	844	3	1	9	N	1	17

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3	N	-0-			-0-
09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	5805	-0-	-85	-0-	5805	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	4417	-0-	-1283	-0-	4417	3	N	-0-			-0-
12	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	4653	3	N	-0-			-0-
01	5890 X	4465	-0-	-1425	-0-	4465	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	
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-			-0-
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-			-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.17566 - 17588	
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3	N	-0-			-0-
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	3	N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588 - 17594	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-
01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-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												
08		6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-
09		5820 X	4721	-0-	-1099	-0-	4721	2			N	-0-
10		0	4590	-0-	4590	4590	4590	2			N	-0-
11		0	4985	-0-	4985	9575	4985	2			N	-0-
12		0	5056	-0-	5056	14631	5056	2			N	-0-
01		0	5143	-0-	5143	19774	5143	2			N	-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
08		31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	31897	2			N	-0-
09		30540 X	25346	-0-	-5194	-0-	25346	2			N	-0-
10		31558 X	29025	-0-	-2533	-0-	29025	2			N	-0-
11		30540 X	30224	-0-	-316	-0-	30224	2			N	-0-
12		31558 X	29009	-0-	-2549	-0-	29009	2			N	-0-
01		31558 X	31202	-0-	-356	-0-	31202	2			N	-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
08		12586 X	12196	-0-	-390	-0-	12196	2			N	-0-
09		12180 X	10162	-0-	-2018	-0-	10162	2			N	-0-
10		12617 X	9255	-0-	-3362	-0-	9255	2			N	-0-
11		12210 X	9948	-0-	-2262	-0-	9948	2			N	-0-
12		12617 X	8990	-0-	-3627	-0-	8990	2			N	-0-
01		12183 X	11004	-0-	-1179	-0-	11004	2			N	-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
08		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-
09		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-
10		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-
11		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-
12		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

08	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	22010	3		N	-0-			-0-
09	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	3		N	-0-			-0-
10	0		168	-0-	168	168	168	3		N	-0-			-0-
11	0		26212	-0-	26212	26380	26212	3		N	-0-			-0-
12	0		17860	-0-	17860	44240	17860	3		N	-0-			-0-
01	0		21649	-0-	21649	65889	21649	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

08	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	3		N	-0-			171
09	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	3		N	-0-			171
10	0		21832	-0-	21832	21832	21832	3		N	-0-			171
11	0		25098	-0-	25098	46930	25098	3		N	-0-			171
12	0		24937	-0-	24937	71867	24937	3		N	-0-			171
01	0		24382	-0-	24382	96249	24382	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

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	0		65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
12	0		88	-0-	88	153	88	2		N	-0-			-0-
01	0		91	-0-	91	244	91	2		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

08	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
11	0		1900	-0-	1900	1900	1900	2		N	-0-			-0-
12	0		1874	-0-	1874	3774	1874	2		N	-0-			-0-
01	0		1979	-0-	1979	5753	1979	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
11	0		3331	-0-	3331	3331	3331	2		N	-0-			-0-
12	0		2976	-0-	2976	6307	2976	2		N	-0-			-0-
01	0		3429	-0-	3429	9736	3429	2		N	-0-			-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					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
09	0	4206	-0-	4206	-0-	4206	2			N	-0-				-0-
10	0	4431	-0-	4431	-0-	8637	4431	2		N	-0-				-0-
11	12157 R	3520	-0-	-8637	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
12	0	1970	-0-	1970	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
01	0	2453	-0-	2453	-0-	4423	2453	2		N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
M.B. MCKNIGHT										WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4978 - 5373	
08	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	17459	3969	2	89	9	Y	81	81	0			8	
09		21250 X	3791	-0-	-17459	-0-	3631	2	160	9	Y	145	143	0			10	
10		0	3444	-0-	3444	3444	3267	2	177	9	Y	161	161	0			10	
11		0	3383	-0-	3383	6827	3236	2	147	9	Y	134	131	0			13	
12		0	3481	-0-	3481	10308	3288	2	193	9	Y	175	170	0			18	
01		0	3885	-0-	3885	14193	3600	2	285	9	Y	259	248	0			29	
RING ENERGY, INC.										712382	WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505 PERF. N/A
MCKNIGHT, M. B.																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCKNIGHT, M. B.										WELL #:	181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 5025 - 5481	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EXEMPT SWR-10										08/05/2020								

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
N & O OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823	
SANFORD ESTATE													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A	
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1653	2	12	9	N	11	73
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	N	19	92
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6	98
11	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1569	2	10	9	N	9	107
12	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	1210	2	7	9	N	6	113
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15	128

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
PA PROSPECT CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 - 4342	
REED "D"													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					50
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					50
10	0	123	-0-	123	-0-	123	3			N	-0-					50
11	0	104	-0-	104	-0-	227	98	3	6	9	N	5				55
12	0	82	-0-	82	-0-	309	82	3			N	-0-				55
01	0	129	-0-	129	-0-	438	129	3			N	-0-				55

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			Y	-0-					129
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3		3	9	Y	3				132
10	0	1053	-0-	1053	-0-	1053	1039	3	14	9	Y	13				145
11	0	884	-0-	884	-0-	1937	877	3	7	9	Y	6				151
12	0	296	-0-	296	-0-	2233	289	3	7	9	Y	6				157
01	0	562	-0-	562	-0-	2795	527	3	35	9	Y	32				189

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
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	48	-0-	48	-0-	48	19	3	29	9	Y	26				117

OIL AND GAS DIVISION

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		34
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		34
10	0	156	-0-	156	156	156 3	Y	-0-		34
11	DLQ G-10	186	-0-	186	342	186 3	Y	-0-		34
12	DLQ G-10	191	-0-	191	533	191 3	Y	-0-		34
01	0	150	-0-	150	683	150 3	Y	-0-		34

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2023

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	168 2	86 9	Y	78	97 1	77
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	101 2	45 9	Y	41	82 1	36
10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	94 2	32 9	Y	29		65
11	DLQ G-10	199	-0-	199	325	130 2	69 9	Y	63	44 1	84
12	DLQ G-10	190	-0-	190	515	136 2	54 9	Y	49	102 1	31
01	DLQ G-10	564	-0-	564	1079	524 2	40 9	Y	36	36 1	31

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2387 #	842	-0-	-1545	-0-	800	2	42	9	Y	38	100	1		75
09		2310 #	620	-0-	-1690	-0-	597	2	23	9	Y	21	84	1		12
10	DLQ	G-10	260	-0-	260	260	239	2	21	9	Y	19				31
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	319	15	2	44	9	Y	40	28	1		43
12	DLQ	G-10	37	-0-	37	356	16	2	21	9	Y	19	47	1		15
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	393	9	2	28	9	Y	25				40

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

08		403	-0-	-0-	-403	-0-					N	8				8
09		0	271	-0-	271 B	271	194	2	11	4	N	60	29	1		39
								66								
								9								
10		0 N	199	-0-	199 B	470	129	2	70	9	Y	64	53	0		11
11		0 N	214	-0-	214 B	684	111	2	31	4	Y	65	66	0		10
								72								
*12		684 N	-0-	-0-	-684 B	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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-

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

08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	3		N	-0-			215
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3		N	-0-			215
10		0	3474	-0-	3474	3474	3474	3		N	-0-			215
11		0	3067	-0-	3067	6541	3067	3		N	-0-			215
12		0	2362	-0-	2362	8903	2362	3		N	-0-			215
01		0	2526	-0-	2526	11429	2526	3		N	-0-			215

TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.11340	- 11591			
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-			170
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			170
10		0	990	-0-	990	990	990	3		N	-0-			170
11		0	1192	-0-	1192	2182	1192	3		N	-0-			170
12		0	1382	-0-	1382	3564	1382	3		N	-0-			170
01		0	922	-0-	922	4486	922	3		N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10"				WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902	- 11398			
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
09		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3		N	-0-			-0-
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-			-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
01		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. CALDWELL 4				WELL #: 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480	- 11510			
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11		540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
01		558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) Q NATURAL RESOURCES, LLC BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	- 4178			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			138
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	129 1		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			120

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				WELL #: 1521	RRCID -> 276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095	- 4196			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
08	DLQ	G-10	9572	-0-	9572	32455	9082	2	490	9	Y	445	456	0	12
09		41946 X	9491	-0-	-32455	-0-	8861	2	630	9	Y	573	568	0	17
10		0	6631	-0-	6631	6631	6364	2	267	9	Y	243	256	0	4
11		0	10333	-0-	10333	16964	9390	2	943	9	Y	857	852	0	9
12		0	9345	-0-	9345	26309	9034	2	311	9	Y	283	292	0	-0-
01		0	9378	-0-	9378	35687	9036	2	342	9	Y	311	299	0	12

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	
08		0	89	-0-	89	171	89	3			Y	-0-	-0-
09		242 N	71	-0-	-171	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	372 #	378	-0-	6 B	-655	378	3		Y	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-378	CANCELLED UNDERAGE ->	-277						
09	360 #	373	-0-	13 B	-365	373	3		Y	-0-		24
10	0	370	-0-	370 B	5	370	3		Y	-0-		24
11	0	349	-0-	349 B	354	349	3		Y	-0-		24
12	0	378	-0-	378 B	732	378	3		Y	-0-		24
01	0	443	-0-	443 B	1175	443	3		Y	-0-		24

FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
08	434 #	402	-0-	-32 B	-413	402	3		Y	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->	-174						
09	390 #	423	-0-	33 B	-206	423	3		Y	-0-		54
10	0	430	-0-	430 B	224	430	3		Y	-0-		54
11	0	418	-0-	418 B	642	418	3		Y	-0-		54
12	0	414	-0-	414 B	1056	414	3		Y	-0-		54
01	0	340	-0-	340 B	1396	340	3		Y	-0-		54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 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		AMT	CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4613			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE	->	-4613						
09		0 #	-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-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A														
08		346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	315	2	31	9	Y	28	28 0
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		DLQ G-10	332	-0-	332	B	332	301	2	31	9	Y	28	28 0
10		DLQ G-10	361	-0-	361	B	693	328	2	33	9	Y	30	29 0
11		DLQ G-10	324	-0-	324	B	1017	298	2	26	9	Y	24	24 0
12		0	358	-0-	358	B	1375	330	2	28	9	Y	25	26 0
01		0	338	-0-	338	B	1713	331	2	7	9	Y	6	6 0
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A														
08		558 #	529	-0-	-29	B	-546	529	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-240		CANCELLED UNDERAGE	->	-306						
09		540 #	560	-0-	20	B	-220	560	2			N	-0-	-0-
10		0	572	-0-	572	B	352	572	2			N	-0-	-0-
11		0	506	-0-	506	B	858	506	2			N	-0-	-0-
12		0	609	-0-	609	B	1467	609	2			N	-0-	-0-
01		0	599	-0-	599	B	2066	599	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
08		1085 #	1127	-0-	42	B	-359	1127	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-169		CANCELLED UNDERAGE	->	-190						
09		1020 #	1167	-0-	147	B	-22	1167	2			N	-0-	-0-
10		0	1359	-0-	1359	B	1337	1359	2			N	-0-	-0-
11		0	1183	-0-	1183	B	2520	1183	2			N	-0-	-0-
12		0	1154	-0-	1154	B	3674	1154	2			N	-0-	-0-
01		0	804	-0-	804	B	4478	804	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
08		403 #	372	-0-	-31	B	-194	372	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-31		CANCELLED UNDERAGE	->	-163						
09		398 R	429	-0-	31	B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
10		0	500	-0-	500	B	500	500	2			N	-0-	-0-
11		0	465	-0-	465	B	965	465	2			N	-0-	-0-
12		0	539	-0-	539	B	1504	539	2			N	-0-	-0-
01		0	534	-0-	534	B	2038	534	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		327 R	327	-0-	-0-	B	-0-		327	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		312 R	312	-0-	-0-	B	-0-		312	2		N	-0-			-0-
10		0	319	-0-	319	B	319		313	2	6	N	5	5	0	-0-
11		0	319	-0-	319	B	638		293	2	26	N	24	23	0	1
12		0	332	-0-	332	B	970		304	2	28	N	25	26	0	-0-
01		0	312	-0-	312	B	1282		305	2	7	Y	6	6	0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A																
08		1116 #	1039	-0-	-77	B	-274		1039	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-274											
09		DLQ G-10	1017	-0-	1017	B	743		1017	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	961	-0-	961	B	1704		961	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1024	-0-	1024	B	2728		1024	2		Y	-0-			-0-
12		0	1060	-0-	1060	B	3788		1060	2		Y	-0-			-0-
01		0	1037	-0-	1037	B	4825		1037	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																
08		1088 R	1088	-0-	-0-	B	-0-		1088	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		DLQ G-10	1067	-0-	1067	B	1067		1067	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1161	-0-	1161	B	2228		1161	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	864	-0-	864	B	3092		864	2		Y	-0-			-0-
12		0	894	-0-	894	B	3986		894	2		Y	-0-			-0-
01		0	835	-0-	835	B	4821		835	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A																
08		1426 #	1409	-0-	-17	B	-103		1409	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-103											
09		1380 #	1356	-0-	-24	B	-127		1356	2		N	-0-			-0-
10		0	1416	-0-	1416	B	1289		1416	2		N	-0-			-0-
11		0	1334	-0-	1334	B	2623		1334	2		N	-0-			-0-
12		0	1307	-0-	1307	B	3930		1307	2		N	-0-			-0-
01		0	1277	-0-	1277	B	5207		1277	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																
08		49 R	49	-0-	-0-	B	-0-		34	2	15	Y	14	15	0	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		DLQ G-10	50	-0-	50	B	50		33	2	17	Y	15	15	0	-0-
10		DLQ G-10	47	-0-	47	B	97		32	2	15	Y	14	14	0	-0-
11		DLQ G-10	70	-0-	70	B	167		34	2	36	Y	33	33	0	-0-
12		0	54	-0-	54	B	221		37	2	17	Y	15	15	0	-0-
01		0	53	-0-	53	B	274		38	2	15	Y	14	13	0	1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761																
08		837 #	752	-0-	-85	B	-1337		752	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-682		CANCELLED UNDERAGE ->		-655							
09		690 #	715	-0-	25	B	-657		715	2		N	-0-			-0-
10		0	665	-0-	665	B	8		665	2		N	-0-			-0-
11		0	716	-0-	716	B	724		716	2		N	-0-			-0-
12		0	736	-0-	736	B	1460		736	2		N	-0-			-0-
01		0	692	-0-	692	B	2152		692	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 #	159	-0-	-27 B	-88	159	2			Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-88										
09		DLQ G-10	154	-0-	154 B	66	154	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	158	-0-	158 B	224	158	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	160	-0-	160 B	384	160	2			Y	-0-			-0-
12		0	165	-0-	165 B	549	165	2			Y	-0-			-0-
01		0	166	-0-	166 B	715	166	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A															
08		217 #	215	-0-	-2 B	-125	215	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-60 CANCELLED UNDERAGE ->										
09		210 #	216	-0-	6 B	-54	216	2			N	-0-			-0-
10		0	222	-0-	222 B	168	222	2			N	-0-			-0-
11		0	209	-0-	209 B	377	209	2			N	-0-			-0-
12		0	224	-0-	224 B	601	224	2			N	-0-			-0-
01		0	219	-0-	219 B	820	219	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
08		868 #	895	-0-	27 B	-268	895	2			Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-268										
09		DLQ G-10	825	-0-	825 B	557	825	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	818	-0-	818 B	1375	818	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	770	-0-	770 B	2145	770	2			Y	-0-			-0-
12		0	777	-0-	777 B	2922	777	2			Y	-0-			-0-
01		0	772	-0-	772 B	3694	772	2			Y	-0-			-0-
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
08		637 R	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
10		0	575	-0-	575 B	575	575	2			Y	-0-			-0-
11		0	620	-0-	620 B	1195	620	2			Y	-0-			-0-
12		0	640	-0-	640 B	1835	640	2			Y	-0-			-0-
01		0	614	-0-	614 B	2449	614	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	11/26/1971	TOTAL DEPTH	6164	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
08	465 #	373	-0-	-92 B	-435	373	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-435								
09	DLQ G-10	346	-0-	346 B	-89	346	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348 B	259	348	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	314	-0-	314 B	573	314	2	Y	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289 B	862	289	2	Y	-0-			-0-
01	0	388	-0-	388 B	1250	388	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A	
08	465 #	480	-0-	15 B	-479	480	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-212	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	450 #	518	-0-	68 B	-144	518	2	N	-0-			-0-
10	0	627	-0-	627 B	483	627	2	N	-0-			-0-
11	0	511	-0-	511 B	994	511	2	N	-0-			-0-
12	0	588	-0-	588 B	1582	588	2	N	-0-			-0-
01	0	991	-0-	991 B	2573	991	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
08	806 #	755	-0-	-51 B	-739	724	2	31 9 N	28	28	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-298	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	780 #	807	-0-	27 B	-271	776	2	31 9 N	28	28	0	-0-
10	0	863	-0-	863 B	592	830	2	33 9 N	30	29	0	1
11	0	757	-0-	757 B	1349	731	2	26 9 N	24	24	0	1
12	0	925	-0-	925 B	2274	897	2	28 9 N	25	26	0	-0-
01	0	873	-0-	873 B	3147	866	2	7 9 Y	6	6	0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3052	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2650 - 2912	
08	1798 #	1931	-0-	133 B	-956	1931	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	1788 R	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
10	0	2133	-0-	2133 B	2133	2133	2	N	-0-			-0-
11	0	1884	-0-	1884 B	4017	1884	2	N	-0-			-0-
12	0	2212	-0-	2212 B	6229	2212	2	N	-0-			-0-
01	0	2275	-0-	2275 B	8504	2275	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	08/10/1972	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
08	532 R	532	-0-	-0- B	-0-	501	2	31 9 Y	28	28	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ G-10	528	-0-	528 B	528	497	2	31 9 Y	28	28	0	-0-
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1045	484	2	33 9 Y	30	29	0	1
11	DLQ G-10	420	-0-	420 B	1465	394	2	26 9 Y	24	24	0	1
12	0	439	-0-	439 B	1904	415	2	24 9 Y	22	23	0	-0-
01	0	430	-0-	430 B	2334	422	2	8 9 Y	7	7	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A															
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
08		459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		447 R	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10		0	488	-0-	488	B	488	488	2		N	-0-			-0-
11		0	463	-0-	463	B	951	463	2		N	-0-			-0-
12		0	533	-0-	533	B	1484	533	2		N	-0-			-0-
01		0	531	-0-	531	B	2015	531	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
08		806 #	711	-0-	-95	B	-353	711	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -228															
09		780 #	773	-0-	-7	B	-132	773	2		N	-0-			-0-
10		0	805	-0-	805	B	673	805	2		N	-0-			-0-
11		0	709	-0-	709	B	1382	709	2		N	-0-			-0-
12		0	877	-0-	877	B	2259	877	2		N	-0-			-0-
01		0	916	-0-	916	B	3175	916	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950															
08		713 #	649	-0-	-64	B	-524	649	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -386															
09		690 #	644	-0-	-46	B	-184	644	2		N	-0-			-0-
10		0	779	-0-	779	B	595	779	2		N	-0-			-0-
11		0	688	-0-	688	B	1283	688	2		N	-0-			-0-
12		0	848	-0-	848	B	2131	848	2		N	-0-			-0-
01		0	833	-0-	833	B	2964	833	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N, ET AL		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930
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
08		279 #	322	-0-	43 B	-21	322 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10	CANCELLED	UNDERAGE ->	-11					
09		292 R	302	-0-	10 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
10		0	349	-0-	349 B	349	349 2	N	-0-			-0-
11		0	300	-0-	300 B	649	300 2	N	-0-			-0-
12		0	317	-0-	317 B	966	317 2	N	-0-			-0-
01		0	238	-0-	238 B	1204	238 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032
08		961 #	858	-0-	-103 B	-540	858 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-119	CANCELLED	UNDERAGE ->	-421					
09		930 #	893	-0-	-37 B	-156	893 2	N	-0-			-0-
10		0	984	-0-	984 B	828	984 2	N	-0-			-0-
11		0	825	-0-	825 B	1653	825 2	N	-0-			-0-
12		0	1030	-0-	1030 B	2683	1030 2	N	-0-			-0-
01		0	1033	-0-	1033 B	3716	1033 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 -	3040
M	O	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 -	3068
08	558 #	567	-0-	9 B	-266	536	2	31	9	N	28	28	0
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-161								
09	540 #	545	-0-	5 B	-100	514	2	31	9	N	28	28	0
10	0	621	-0-	621 B	521	588	2	33	9	N	30	29	0
11	0	560	-0-	560 B	1081	534	2	26	9	N	24	24	0
12	0	669	-0-	669 B	1750	641	2	28	9	N	25	26	0
01	0	644	-0-	644 B	2394	637	2	7	9	Y	6	6	0

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2930
08	1624 R	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1917 R	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-		-0-
10	0	2265	-0-	2265 B	2265	2265	2			N	-0-		-0-
11	0	1973	-0-	1973 B	4238	1973	2			N	-0-		-0-
12	0	2085	-0-	2085 B	6323	2085	2			N	-0-		-0-
01	0	2355	-0-	2355 B	8678	2355	2			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 -	2912
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 -	2965
08	496 #	442	-0-	-54 B	-353	442	2			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-185	CANCELLED UNDERAGE ->	-168								
09	480 #	455	-0-	-25 B	-210	455	2			N	-0-		-0-
10	0	479	-0-	479 B	269	479	2			N	-0-		-0-
11	0	440	-0-	440 B	709	440	2			N	-0-		-0-
12	0	503	-0-	503 B	1212	503	2			N	-0-		-0-
01	0	474	-0-	474 B	1686	474	2			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 -	3005
08	496 #	380	-0-	-116 B	-437	380	2			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-196								
09	480 #	349	-0-	-131 B	-372	349	2			N	-0-		-0-
10	0	343	-0-	343 B	-29	343	2			N	-0-		-0-
11	0	315	-0-	315 B	286	315	2			N	-0-		-0-
12	0	334	-0-	334 B	620	334	2			N	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323 B	943	323	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-140			Y	20	22 0	2
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-5	CANCELLED UNDERAGE	->			-135		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5		Y	21	22 0	1	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5		Y	23	22 0	2	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-5		Y	17	17 0	2	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5		Y	18	20 0	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5		Y	25	22 0	3	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944													
08		589 #	510	-0-	-79	B	-398	510	2	Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-398							
09	DLQ	G-10	513	-0-	513	B	115	513	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	539	-0-	539	B	654	539	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	B	1174	520	2	Y	-0-		-0-
12		0	540	-0-	540	B	1714	540	2	Y	-0-		-0-
01		0	527	-0-	527	B	2241	527	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
08		1635 R	1635	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	62	9	Y	56
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							56 0
09	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	B	1517	1580	2	63	9	Y	57
10	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	B	3194	1549	2	65	9	Y	59
11	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	B	4702	1456	2	52	9	Y	47
12		0	1632	-0-	1632	B	6334	1590	2	42	9	Y	38
01		0	1628	-0-	1628	B	7962	1620	2	8	9	Y	7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124													
08		1447 R	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2			Y	-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	1382	-0-	-58	B	-58	1382	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	B	1355	1413	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	B	2746	1391	2			Y	-0-
12		0	1441	-0-	1441	B	4187	1441	2			Y	-0-
01		0	1500	-0-	1500	B	5687	1500	2			Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-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-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	265	2	41	9	Y	37	37 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	298	-0-	298 B	298	268	2	30	9	Y	27	28 0	-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256 B	554	223	2	33	9	Y	30	29 0	1
11	DLQ G-10	178	-0-	178 B	732	152	2	26	9	Y	24	24 0	1
12	0	226	-0-	226 B	958	198	2	28	9	Y	25	26 0	-0-
01	0	200	-0-	200 B	1158	193	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023													
08	1085 #	956	-0-	-129 B	-675	925	2	31	9	N	28	28 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -546													
09	1050 #	859	-0-	-191 B	-320	828	2	31	9	N	28	28 0	-0-
10	0	876	-0-	876 B	556	843	2	33	9	N	30	29 0	1
11	0	766	-0-	766 B	1322	740	2	26	9	N	24	24 0	1
12	0	875	-0-	875 B	2197	847	2	28	9	N	25	26 0	-0-
01	0	1057	-0-	1057 B	3254	1049	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
08	806 #	776	-0-	-30 B	-377	776	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -347													
09	780 #	750	-0-	-30 B	-60	750	2			N	-0-		-0-
10	0	853	-0-	853 B	793	853	2			N	-0-		-0-
11	0	718	-0-	718 B	1511	718	2			N	-0-		-0-
12	0	851	-0-	851 B	2362	851	2			N	-0-		-0-
01	0	853	-0-	853 B	3215	853	2			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955													
08	1953 #	1781	-0-	-172 B	-583	1781	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -401 CANCELLED UNDERAGE -> -182													
09	1890 #	1808	-0-	-82 B	-483	1808	2			N	-0-		-0-
10	0	2083	-0-	2083 B	1600	2083	2			N	-0-		-0-
11	0	1841	-0-	1841 B	3441	1841	2			N	-0-		-0-
12	0	2498	-0-	2498 B	5939	2498	2			N	-0-		-0-
01	0	2520	-0-	2520 B	8459	2520	2			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-34					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34													
09	10 #	34	-0-	24 B	-10	34	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	-9	1	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		1860 #	1359	-0-	-501 B	-3050	1359 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1701	CANCELLED UNDERAGE	->	-1349					
09		1770 #	1342	-0-	-428 B	-2129	1342 2	N	-0-			-0-
10		0	1655	-0-	1655 B	-474	1655 2	N	-0-			-0-
11		0	1401	-0-	1401 B	927	1401 2	N	-0-			-0-
12		0	1672	-0-	1672 B	2599	1672 2	N	-0-			-0-
01		0	1641	-0-	1641 B	4240	1641 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
08		930 #	875	-0-	-55 B	-673	875 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-178	CANCELLED UNDERAGE	->	-495					
09		870 #	964	-0-	94 B	-84	964 2	N	-0-			-0-
10		0	1073	-0-	1073 B	989	1073 2	N	-0-			-0-
11		0	926	-0-	926 B	1915	926 2	N	-0-			-0-
12		0	973	-0-	973 B	2888	973 2	N	-0-			-0-
01		0	791	-0-	791 B	3679	791 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
08		713 #	690	-0-	-23 B	-23	690 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-23								
09		690 #	651	-0-	-39 B	-62	651 2	N	-0-			-0-
10		0	706	-0-	706 B	644	706 2	N	-0-			-0-
11		0	625	-0-	625 B	1269	625 2	N	-0-			-0-
12		0	690	-0-	690 B	1959	690 2	N	-0-			-0-
01		0	716	-0-	716 B	2675	716 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
08		341 #	368	-0-	27 B	-266	337 2	31 9 N	28	28 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-91	CANCELLED UNDERAGE	->	-175					
09		330 #	350	-0-	20 B	-71	319 2	31 9 N	28	28 0		-0-
10		0	390	-0-	390 B	319	357 2	33 9 N	30	29 0		1
11		0	380	-0-	380 B	699	354 2	26 9 N	24	24 0		1
12		0	406	-0-	406 B	1105	378 2	28 9 N	25	26 0		-0-
01		0	369	-0-	369 B	1474	362 2	7 9 Y	6	6 0		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095												
08		534 R	566	-0-	32 B	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	530 2		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	517	-0-	517 B	1047	517 2		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	490	-0-	490 B	1537	490 2		Y	-0-		-0-
12		0	532	-0-	532 B	2069	532 2		Y	-0-		-0-
01		0	474	-0-	474 B	2543	474 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980		
08	1426 #	1265	-0-	-161	B	-931	1265	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE	->	-770							
09	1380 #	1352	-0-	-28	B	-189	1352	2		N	-0-			-0-
10	0	1647	-0-	1647	B	1458	1647	2		N	-0-			-0-
11	0	1394	-0-	1394	B	2852	1394	2		N	-0-			-0-
12	0	1763	-0-	1763	B	4615	1763	2		N	-0-			-0-
01	0	1745	-0-	1745	B	6360	1745	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902		
08	1643 #	1592	-0-	-51	B	-796	1592	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-51	CANCELLED UNDERAGE	->	-745							
09	1590 #	1621	-0-	31	B	-20	1621	2		N	-0-			-0-
10	0	1918	-0-	1918	B	1898	1918	2		N	-0-			-0-
11	0	1635	-0-	1635	B	3533	1635	2		N	-0-			-0-
12	0	1906	-0-	1906	B	5439	1906	2		N	-0-			-0-
01	0	1749	-0-	1749	B	7188	1749	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		62 #	52	-0-	-10 B	-44	52 2	Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-32				
09	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	38	50 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	42	-0-	42 B	80	42 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	23	-0-	23 B	103	23 2	Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	103		Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	103		Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		47						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	47		Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090										
08		2266 R	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 2	Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DLQ	G-10	2197	-0-	2197 B	2197	2197 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2503	-0-	2503 B	4700	2503 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2248	-0-	2248 B	6948	2248 2	Y	-0-	-0-
12		0	2579	-0-	2579 B	9527	2579 2	Y	-0-	-0-
01		0	2484	-0-	2484 B	12011	2484 2	Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000										
08		1209 #	857	-0-	-352 B	-352	857 2	Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-352						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-352		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-352		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-352		Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-352		Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-352		Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046										
08		589 #	529	-0-	-60 B	-459	529 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-188	CANCELLED UNDERAGE ->	-271				
09		570 #	520	-0-	-50 B	-238	520 2	N	-0-	-0-
10		0	530	-0-	530 B	292	530 2	N	-0-	-0-
11		0	501	-0-	501 B	793	501 2	N	-0-	-0-
12		0	510	-0-	510 B	1303	510 2	N	-0-	-0-
01		0	506	-0-	506 B	1809	506 2	Y	-0-	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2294 #	1861	-0-	-433 B	-2301	1861 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-776	CANCELLED UNDERAGE	->	-1525						
09		2220 #	1939	-0-	-281 B	-1057	1939 2		N	-0-			-0-
10		0	2160	-0-	2160 B	1103	2160 2		N	-0-			-0-
11		0	1981	-0-	1981 B	3084	1981 2		N	-0-			-0-
12		0	2436	-0-	2436 B	5520	2436 2		N	-0-			-0-
01		0	2382	-0-	2382 B	7902	2382 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
08		635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 #	592	-0-	-8 B	-8	592 2		Y	-0-			-0-
10		0	569	-0-	569 B	561	569 2		Y	-0-			-0-
11		0	531	-0-	531 B	1092	531 2		Y	-0-			-0-
12		0	520	-0-	520 B	1612	520 2		Y	-0-			-0-
01		0	503	-0-	503 B	2115	503 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454													
08		2542 #	2249	-0-	-293 B	-293	2188 2	61 9	Y	55	55 0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-293									
09		2460 #	31	-0-	-2429 B	-2722	29 2	2 9	Y	2	3 0		-0-
10		0	722	-0-	722 B	-2000	656 2	66 9	Y	60	59 0		1
11		0	273	-0-	273 B	-1727	195 2	78 9	Y	71	70 0		2
12		0	-0-	-0-	-0- B	-1727			Y	33	35 0		-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-1727			Y	1	1 0		-0-
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000													
08		1302 #	1234	-0-	-68 B	-165	1234 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-165									
09		DLQ G-10	1195	-0-	1195 B	1030	1195 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1238	-0-	1238 B	2268	1238 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1140	-0-	1140 B	3408	1140 2		Y	-0-			-0-
12		0	1237	-0-	1237 B	4645	1237 2		Y	-0-			-0-
01		0	1210	-0-	1210 B	5855	1210 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164													
08		837 #	1523	-0-	686 B	-1719	1520 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-374	CANCELLED UNDERAGE	->	-1345						
09		DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	1367	1740 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10		DLQ G-10	1609	-0-	1609 B	2976	1603 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11		DLQ G-10	1718	-0-	1718 B	4694	1709 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
12		0	1588	-0-	1588 B	6282	1571 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
01		0	1372	-0-	1372 B	7654	1352 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160													
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-686			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-455	CANCELLED UNDERAGE	->	-231						
09		DLQ G-10	2	-0-	2 B	-453	2 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	9	-0-	9 B	-444	9 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-444			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-444			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-444			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2022																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

08	1023 #	1041	-0-	18 B	-863	1041	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-263	CANCELLED UNDERAGE	->	-600									
09	990 #	1050	-0-	60 B	-203	1050	2			N	-0-					-0-
10	0	1133	-0-	1133 B	930	1133	2			N	-0-					-0-
11	0	952	-0-	952 B	1882	952	2			N	-0-					-0-
12	0	1157	-0-	1157 B	3039	1157	2			N	-0-					-0-
01	0	1151	-0-	1151 B	4190	1151	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

08	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-3740					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2925	CANCELLED UNDERAGE	->	-815									
09	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-4245					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-4245					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-4245					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-4245					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4245					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	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-

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

08	3286 #	2977	-0-	-309 B	-5609	2977	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3198	CANCELLED UNDERAGE	->	-2411									
09	2520 #	2806	-0-	286 B	-2912	2806	2			N	-0-					-0-
10	0	2622	-0-	2622 B	-290	2622	2			N	-0-					-0-
11	0	2966	-0-	2966 B	2676	2966	2			N	-0-					-0-
12	0	2899	-0-	2899 B	5575	2899	2			N	-0-					-0-
01	0	2753	-0-	2753 B	8328	2753	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

08	4857 R	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	DLQ G-10	4481	-0-	4481 B	4481	4481	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3744	-0-	3744 B	8225	3744	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4591	-0-	4591 B	12816	4591	2			Y	-0-					-0-
12	0	4994	-0-	4994 B	17810	4994	2			Y	-0-					-0-
01	0	4481	-0-	4481 B	22291	4481	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007															
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
08		155 #	99	-0-	-56 B	-1535	77	2	22	9	N	20	22	0	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-657	CANCELLED UNDERAGE ->			-878						
09		150 #	216	-0-	66 B	-591	193	2	23	9	N	21	22	0	1
10		0	123	-0-	123 B	-468	98	2	25	9	N	23	22	0	2
11		0	60	-0-	60 B	-408	41	2	19	9	N	17	17	0	2
12		0	68	-0-	68 B	-340	48	2	20	9	N	18	20	0	-0-
01		0	82	-0-	82 B	-258	54	2	28	9	Y	25	22	0	3
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464															
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A															
08		1860 #	1570	-0-	-290 B	-363	1570	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-363										
09		1800 #	1757	-0-	-43 B	-406	1757	2			Y	-0-			-0-
10		1860 #	1654	-0-	-206 B	-612	1654	2			Y	-0-			-0-
11		1650 #	1597	-0-	-53 B	-665	1597	2			Y	-0-			-0-
12		1829 #	1400	-0-	-429 B	-1094	1400	2			Y	-0-			-0-
01		1829 #	1465	-0-	-364 B	-1458	1465	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-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															
08		558 #	537	-0-	-21 B	-317	537	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-269	CANCELLED UNDERAGE ->			-48						
09		540 #	479	-0-	-61 B	-330	479	2			Y	-0-			-0-
10		0	551	-0-	551 B	221	551	2			Y	-0-			-0-
11		0	515	-0-	515 B	736	515	2			Y	-0-			-0-
12		0	547	-0-	547 B	1283	547	2			Y	-0-			-0-
01		0	592	-0-	592 B	1875	592	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
08		1302 #	1257	-0-	-45 B	-1352	1257	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->			-387						
09		1260 #	1024	-0-	-236 B	-1201	1024	2			Y	-0-			-0-
10		0	1169	-0-	1169 B	-32	1169	2			Y	-0-			-0-
11		0	1010	-0-	1010 B	978	1010	2			Y	-0-			-0-
12		0	1136	-0-	1136 B	2114	1136	2			Y	-0-			-0-
01		0	1373	-0-	1373 B	3487	1373	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
08		403 #	360	-0-	-43 B	-707	360	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-527	CANCELLED UNDERAGE ->			-180						
09		390 #	283	-0-	-107 B	-634	283	2			N	-0-			-0-
10		0	358	-0-	358 B	-276	358	2			N	-0-			-0-
11		0	309	-0-	309 B	33	309	2			N	-0-			-0-
12		0	341	-0-	341 B	374	341	2			N	-0-			-0-
01		0	486	-0-	486 B	860	486	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 #	482	-0-	-14 B	-292	482	2	Y	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-240	CANCELLED UNDERAGE	->	-52						
09	480 #	396	-0-	-84 B	-324	396	2	Y	-0-			18
10	0	452	-0-	452 B	128	452	2	Y	-0-			18
11	0	391	-0-	391 B	519	391	2	Y	-0-			18
12	0	417	-0-	417 B	936	417	2	Y	-0-			18
01	0	485	-0-	485 B	1421	485	2	Y	-0-			18
DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
08	403 #	365	-0-	-38 B	-134	365	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-134	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	360 #	323	-0-	-37 B	-171	323	2	N	-0-			-0-
10	372 #	365	-0-	-7 B	-178	365	2	N	-0-			-0-
11	360 #	354	-0-	-6 B	-184	354	2	N	-0-			-0-
12	372 #	368	-0-	-4 B	-188	368	2	N	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
08	0 #	416	-0-	416 B	-1318	416	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13	CANCELLED UNDERAGE	->	-1305						
09	DLQ G-10	195	-0-	195 B	182	195	3	Y	-0-			-0-
10	0	647	-0-	647 B	829	647	3	Y	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561 B	1390	561	3	Y	-0-			-0-
12	0	573	-0-	573 B	1963	573	3	Y	-0-			-0-
01	0	563	-0-	563 B	2526	563	3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
08	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	Y	-0-			63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103 B	1103	1103	3	Y	-0-			63
10	0	290	-0-	290 B	1393	290	3	Y	-0-			63
11	0	258	-0-	258 B	1651	257	3	Y	1	9		64
12	0	326	-0-	326 B	1977	326	3	Y	-0-			64
01	0	304	-0-	304 B	2281	302	3	Y	2	9		66
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
08	1488 #	1132	-0-	-356 B	-691	1074	3	58	9	Y		254
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-691									
09	DLQ G-10	910	-0-	910 B	219	910	3	Y	-0-			254
10	0	681	-0-	681 B	900	649	3	32	9	Y	178	105
11	0	539	-0-	539 B	1439	537	3	2	9	Y		107
12	0	587	-0-	587 B	2026	580	3	7	9	Y		113
01	0	740	-0-	740 B	2766	694	3	46	9	Y		155
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
08	1240 #	265	-0-	-975 B	-1631	263	3	2	9	Y		54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1631									
09	DLQ G-10	143	-0-	143 B	-1488	123	3	20	9	Y		72
10	0 #	161	-0-	161 B	-1327	109	3	52	9	Y		119
11	0 #	97	-0-	97 B	-1230	97	3	Y	-0-			119
12	0	123	-0-	123 B	-1107	123	3	Y	-0-			119
01	0	114	-0-	114 B	-993	114	3	Y	-0-			119

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.				569339								
ATLANTIC-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 020736	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	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
08		186 #	111	-0-	-75 B	-257	109 3	2 9	Y	2	3 1	11
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-257							
09		180 #	160	-0-	-20 B	-277	159 3	1 9	Y	1		12
10		0	235	-0-	235 B	-42	234 3	1 9	Y	1	2 1	11
11		0	222	-0-	222 B	180	221 3	1 9	Y	1		12
12		0	176	-0-	176 B	356	174 3	2 9	Y	2	2 1	12
01		0	227	-0-	227 B	583	226 3	1 9	Y	1	2 1	11

TUBB, J. B., -A-				WELL #: 14 U	RRCID -> 021205	COMPL. DATE 03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		124 #	106	-0-	-18 B	-113	106 3		Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-75 CANCELLED UNDERAGE ->	-38						
09		120 #	87	-0-	-33 B	-108	87 3		Y	-0-		-0-
10		0	118	-0-	118 B	10	118 3		Y	-0-		-0-
11		0	105	-0-	105 B	115	105 3		Y	-0-		-0-
12		0	107	-0-	107 B	222	107 3		Y	-0-		-0-
01		0	112	-0-	112 B	334	112 3		Y	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 15	RRCID -> 050267	COMPL. DATE 04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
08		225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		210 #	199	-0-	-11 B	-11	199 3		N	-0-		-0-
10		0	202	-0-	202 B	191	202 3		N	-0-		-0-
11		0	197	-0-	197 B	388	197 3		N	-0-		-0-
12		0	258	-0-	258 B	646	258 3		N	-0-		-0-
01		0	245	-0-	245 B	891	245 3		N	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 18	RRCID -> 150480	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834		
08		470 R	541	-0-	71 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		450 #	412	-0-	-38 B	-38	412 3		N	-0-		-0-
10		0	517	-0-	517 B	479	517 3		N	-0-		-0-
11		0	444	-0-	444 B	923	444 3		N	-0-		-0-
12		0	438	-0-	438 B	1361	438 3		N	-0-		-0-
01		0	431	-0-	431 B	1792	431 3		N	-0-		-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288								
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042479	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A		
08		341 #	374	-0-	33 B	-106	374 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106							
09		330 #	300	-0-	-30 B	-136	300 3		N	-0-		-0-
10		0	352	-0-	352 B	216	352 3		N	-0-		-0-
11		516 R	300	-0-	-216 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12		0	342	-0-	342 B	342	342 3		N	-0-		-0-
01		0	441	-0-	441 B	783	441 3		N	-0-		-0-

RAYDEN				695567								
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 053933	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A		
08		434 #	430	-0-	-4 B	-630	430 3		N	-0-		19
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-291 CANCELLED UNDERAGE ->	-339						
09		420 #	46	-0-	-374 B	-665	46 3		N	-0-		19
10		434 #	365	-0-	-69 B	-734	365 3		N	-0-		19
11		0	536	-0-	536 B	-198	536 3		N	-0-		19
12		434 #	326	-0-	-108 B	-306	326 3		N	-0-		19
01		0	361	-0-	361 B	55	361 3		N	-0-		19

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-		//CONT.//	80473 248 712382	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
M	O	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

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A				
08	465 #	462	-0-	-3 B	-255	462	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	450 #	400	-0-	-50 B	-135	400	3		Y	-0-					-0-
10	0	407	-0-	407 B	272	407	3		Y	-0-					-0-
11	0	429	-0-	429 B	701	429	3		Y	-0-					-0-
12	0	417	-0-	417 B	1118	417	3		Y	-0-					-0-
01	0	416	-0-	416 B	1534	416	3		Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A				
08	124 #	217	-0-	93 B	-6107	217	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	210 #	190	-0-	-20 B	-1686	190	3		Y	-0-					-0-
10	0	179	-0-	179 B	-1507	179	3		Y	-0-					-0-
11	0	161	-0-	161 B	-1346	161	3		Y	-0-					-0-
12	0	148	-0-	148 B	-1198	148	3		Y	-0-					-0-
01	0	168	-0-	168 B	-1030	168	3		Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622	-	2865		
08	1488 #	1548	-0-	60 B	-778	1514	3	34	9	Y	31	40	1		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	1320 #	1110	-0-	-210 B	-988	1084	3	26	9	Y	24	22	1		12
10	0	1279	-0-	1279 B	291	1226	3	53	9	Y	48	36	1		24
11	0	815	-0-	815 B	1106	757	3	58	9	Y	53	55	1		22
12	0	980	-0-	980 B	2086	925	3	55	9	Y	50	45	1		27
01	0	517	-0-	517 B	2603	448	3	69	9	Y	63	51	1		39

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710	-	3008		
08	728 R	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	589	3	137	4	Y	-0-				-0-
10	0	676	-0-	676 B	676	676	3		Y	-0-					-0-
11	0	640	-0-	640 B	1316	640	3		Y	-0-					-0-
12	0	635	-0-	635 B	1951	635	3		Y	-0-					-0-
01	0	621	-0-	621 B	2572	621	3		Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #:	43 U	RRCID ->	053346	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2637	-	2684		
08	589 #	522	-0-	-67 B	-1273	522	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	570 #	466	-0-	-104 B	-520	466	3		Y	-0-					-0-
10	0	532	-0-	532 B	12	532	3		Y	-0-					-0-
11	0	505	-0-	505 B	517	505	3		Y	-0-					-0-
12	0	561	-0-	561 B	1078	561	3		Y	-0-					-0-
01	0	631	-0-	631 B	1709	631	3		Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	9	RRCID ->	055506	COMPL. DATE	06/09/1973	TOTAL DEPTH	5743	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382													
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773					
08	403 #	401	-0-	-2	B	-339	401	3			-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339											
09	420 #	381	-0-	-39	B	-378	381	3			-0-				
10	0	443	-0-	443	B	65	443	3			-0-				
11	0	405	-0-	405	B	470	405	3			-0-				
12	0	409	-0-	409	B	879	409	3			-0-				
01	0	367	-0-	367	B	1246	367	3			-0-				

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995					
08	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	540 #	478	-0-	-62	B	-62	478	3			-0-				
10	0	530	-0-	530	B	468	530	3			-0-				
11	0	500	-0-	500	B	968	500	3			-0-				
12	0	530	-0-	530	B	1498	530	3			-0-				
01	0	583	-0-	583	B	2081	583	3			-0-				

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850					
08	496 #	453	-0-	-43	B	-574	453	3			-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-415	CANCELLED UNDERAGE ->			-159							
09	480 #	385	-0-	-95	B	-510	385	3			-0-				
10	0	448	-0-	448	B	-62	448	3			-0-				
11	0	392	-0-	392	B	330	392	3			-0-				
12	0	471	-0-	471	B	801	471	3			-0-				
01	0	523	-0-	523	B	1324	523	3			-0-				

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040					
08	234 R	241	-0-	7	B	-0-	233	3	8	9	Y	7	8	1	2
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	300 #	180	-0-	-120	B	-120	176	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	0	221	-0-	221	B	101	214	3	7	9	Y	6	5	1	3
11	0	223	-0-	223	B	324	217	3	6	9	Y	5	6	1	2
12	0	211	-0-	211	B	535	204	3	7	9	Y	6	5	1	3
01	0	229	-0-	229	B	764	222	3	7	9	Y	6	5	1	4

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-		//CONT.// 80473 248 //CONT.// 712382		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733		- 2878		
08		651 #	622	-0-	-29 B	-439	622	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -119														
09		630 #	572	-0-	-58 B	-378	572	3		Y	-0-			-0-
10		0	633	-0-	633 B	255	633	3		Y	-0-			-0-
11		0	609	-0-	609 B	864	609	3		Y	-0-			-0-
12		0	615	-0-	615 B	1479	615	3		Y	-0-			-0-
01		0	611	-0-	611 B	2090	611	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633		- 2858		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685		- 3035		
08		651 #	653	-0-	2 B	-207	653	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178 CANCELLED UNDERAGE -> -29														
09		630 #	583	-0-	-47 B	-225	583	3		Y	-0-			-0-
10		0	610	-0-	610 B	385	610	3		Y	-0-			-0-
11		0	571	-0-	571 B	956	571	3		Y	-0-			-0-
12		0	603	-0-	603 B	1559	603	3		Y	-0-			-0-
01		0	610	-0-	610 B	2169	610	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806		- 3076		
08		651 #	-0-	-0-	-651 B	-2988				Y	35	33	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2304 CANCELLED UNDERAGE -> -684														
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304				Y	31	31	1	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304				Y	37	36	1	6
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304				Y	37	30	1	13
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304				Y	40	40	1	13
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304				Y	34	34	1	13

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934		- 3044		
08		560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		683 R	683	-0-	-0- B	-0-	555	3	128	4	N	-0-		-0-
10		0	765	-0-	765 B	765	765	3		N	-0-			-0-
11		0	867	-0-	867 B	1632	867	3		N	-0-			-0-
12		0	862	-0-	862 B	2494	862	3		N	-0-			-0-
01		0	844	-0-	844 B	3338	844	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

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
08	868 #	691	-0-	-177 B	-488	659	3	32	9	Y	29	29	0			2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -488															
09	750 #	704	-0-	-46 B	-534	663	3	41	9	Y	37	36	0			3
10	0	787	-0-	787 B	253	745	3	42	9	Y	38	37	0			4
11	0	752	-0-	752 B	1005	699	3	16	4	Y	34	33	0			5
12	0	667	-0-	667 B	1672	604	3	28	4	Y	32	36	0			1
01	0	768	-0-	768 B	2440	722	3	46	9	Y	42	40	0			3

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

08	434 #	458	-0-	24 B	-1143	423	3	35	9	Y	32	40	1			10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -1043															
09	420 #	449	-0-	29 B	-71	335	3	81	4	Y	30	26	1			14
10	0	420	-0-	420 B	349	391	3	29	9	Y	26	24	1			16
11	0	396	-0-	396 B	745	328	3	39	4	Y	26	30	1			12
12	0	419	-0-	419 B	1164	391	3	28	9	Y	25	23	1			14
01	0	383	-0-	383 B	1547	348	3	35	9	Y	32	26	1			20

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

08	217 #	202	-0-	-15 B	-15	187	3	15	9	Y	14	16	1			4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -15															
09	270 #	110	-0-	-160 B	-175	81	3	18	4	Y	10	9	1			5
10	0	80	-0-	80 B	-95	68	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	0	87	-0-	87 B	-8	69	3	18	9	Y	16	16	1			6
12	0	70	-0-	70 B	62	55	3	15	9	Y	14	13	1			7
01	0	85	-0-	85 B	147	64	3	21	9	Y	19	15	1			11

SLANT OPERATING, LLC 786697
 J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -591															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-591					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		545 R	545	-0-	-0-	B	-0-	522	2	23	9	Y	21	34	1	9
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1620 #	522	-0-	-1098	B	-1098	496	2	26	9	Y	24	22	1	11
10		1674 #	796	-0-	-878	B	-1976	770	2	26	9	Y	24	14	1	21
11		930 #	613	-0-	-317	B	-2293	588	2	25	9	Y	23	31	1	13
12		558 #	620	-0-	62	B	-2231	599	2	21	9	Y	19	20	1	12
01		806 #	915	-0-	109	B	-2122	890	2	25	9	Y	23	16	1	19

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A																
08		611 R	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		557 R	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10		0	666	-0-	666	B	666	666	2			N	-0-			-0-
11		1407 R	741	-0-	-666	B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12		0	862	-0-	862	B	862	862	2			N	-0-			-0-
01		0	559	-0-	559	B	1421	559	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																
08		636 R	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		502 R	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
10		581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11		718 R	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
12		1050 R	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01		576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A																
08		743 R	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		606 R	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10		677 R	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11		697 R	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12		846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
01		579 R	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A																	
08	884	R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	842	R	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2		N	-0-					-0-
10	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-					-0-
11	957	R	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2		N	-0-					-0-
12	1065	R	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
01	787	R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2		N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																	
08	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	#	87	-0-	-3	B	-3	87	2		Y	-0-					-0-
10	98	R	101	-0-	3	B	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		Y	-0-					-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	B	-5	88	2		Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A																	
08	3365	R	3365	-0-	-0-	B	-0-	3365	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000	#	2625	-0-	-375	B	-375	2625	2		N	-0-					-0-
10	3100	#	3096	-0-	-4	B	-379	3096	2		N	-0-					-0-
11	3000	#	3204	-0-	204	B	-175	3204	2		N	-0-					-0-
12	3827	R	4002	-0-	175	B	-0-	4002	2		N	-0-					-0-
01	3100	#	2572	-0-	-528	B	-528	2572	2		N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A		
08	961 #	581	-0-	-380	B	-1872	581 2	Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1872								
09	0	512	-0-	512	B	-1360	512 2	Y	-0-		-0-	
10	0	407	-0-	407	B	-953	407 2	Y	-0-		-0-	
11	570 #	496	-0-	-74	B	-1027	496 2	Y	-0-		-0-	
12	0	487	-0-	487	B	-540	487 2	Y	-0-		-0-	
01	0	591	-0-	591	B	51	591 2	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A		
08	1419 R	1419	-0-	-0-	B	-0-	1382 2	37 9	Y	34	40 1	5
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 #	675	-0-	-465	B	-465	642 2	33 9	Y	30	31 1	4
10	1178 #	450	-0-	-728	B	-1193	417 2	33 9	Y	30	30 1	4
11	1200 #	483	-0-	-717	B	-1910	443 2	40 9	Y	36	36 1	4
12	1240 #	360	-0-	-880	B	-2790	321 2	39 9	Y	35	31 1	8
01	1240 #	326	-0-	-914	B	-3704	292 2	34 9	Y	31	31 1	8

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A		
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	268 R	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
10	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
11	210 #	173	-0-	-37	B	-37	173 2		Y	-0-		-0-
12	279 #	153	-0-	-126	B	-163	153 2		Y	-0-		-0-
01	279 #	185	-0-	-94	B	-257	185 2		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A		
08	3151 R	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3030 #	2853	-0-	-177	B	-177	2853 2		N	-0-		-0-
10	3131 #	3140	-0-	9	B	-168	3140 2		N	-0-		-0-
11	3114 R	3282	-0-	168	B	-0-	3282 2		N	-0-		-0-
12	3675 R	3675	-0-	-0-	B	-0-	3675 2		N	-0-		-0-
01	3131 #	2331	-0-	-800	B	-800	2331 2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A		
08	379 R	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	320 R	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	362 R	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
11	388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
12	449 R	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
01	279 #	272	-0-	-7	B	-7	272 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 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	
08	186 #	172	-0-	-14 B	-3958	147 2	25 9	Y	23	18 1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3494	CANCELLED UNDERAGE ->		-464					
09	0	184	-0-	184 B	-3310	154 2	30 9	Y	27	31 1	3
10	0	151	-0-	151 B	-3159	122 2	29 9	Y	26	26 1	3
11	180 #	180	-0-	-0- B	-3159	149 2	31 9	Y	28	26 1	5
12	0	175	-0-	175 B	-2984	146 2	29 9	Y	26	29 1	2
01	0	207	-0-	207 B	-2777	176 2	31 9	Y	28	25 1	5

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	869 R	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-		-0-
10	980 R	980	-0-	-0- B	-0-	980 2		N	-0-		-0-
11	1055 R	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
12	1214 R	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
01	792 R	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A			
08	9618 R	9618	-0-	-0- B	-0-	9581 2	37 9	Y	34	40 1	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7410 #	5929	-0-	-1481 B	-1481	5896 2	33 9	Y	30	30 1	6
10	7657 #	3512	-0-	-4145 B	-5626	3479 2	33 9	Y	30	30 1	6
11	7410 #	8668	-0-	1258 B	-4368	8628 2	40 9	Y	36	36 1	6
12	7657 #	8412	-0-	755 B	-3613	8375 2	37 9	Y	34	31 1	9
01	7657 #	4565	-0-	-3092 B	-6705	4531 2	34 9	Y	31	31 1	9

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 #	430	-0-	-590 B	-590	430 2		Y	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373 B	-217	373 2		Y	-0-			-0-
11	1050 #	277	-0-	-773 B	-990	277 2		Y	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246 B	-744	246 2		Y	-0-			-0-
01	0	295	-0-	295 B	-449	295 2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A				
08	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	553 2	19 9	Y	17	20 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		Y	-0-	2 1		-0-
10	434 #	417	-0-	-17 B	-17	417 2		Y	-0-			-0-
11	540 #	443	-0-	-97 B	-114	443 2		Y	-0-			-0-
12	558 #	321	-0-	-237 B	-351	321 2		Y	-0-			-0-
01	558 #	292	-0-	-266 B	-617	292 2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814				
08	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A				
08	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	621 R	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10	701 R	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11	747 R	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
12	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
01	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 #	548	-0-	-227 B	-855	548	2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -359 CANCELLED UNDERAGE -> -496											
09		750 #	461	-0-	-289 B	-648	461	2		N	-0-		-0-
10		775 #	509	-0-	-266 B	-914	509	2		N	-0-		-0-
11		750 #	573	-0-	-177 B	-1091	573	2		N	-0-		-0-
12		682 #	874	-0-	192 B	-899	874	2		N	-0-		-0-
01		558 #	481	-0-	-77 B	-976	481	2		N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A													
08		185 R	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	Y	2	2
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 #	273	-0-	-267 B	-267	248	2	25	9	Y	23	14 1
10		558 #	411	-0-	-147 B	-414	385	2	26	9	Y	24	14 1
11		300 #	319	-0-	19 B	-395	294	2	25	9	Y	23	31 1
12		279 #	321	-0-	42 B	-353	300	2	21	9	Y	19	20 1
01		403 #	470	-0-	67 B	-286	445	2	25	9	Y	23	16 1
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A													
08		61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10		75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11		63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-62					N	-0-	-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A													
08		558 #	326	-0-	-232 B	-928	326	2			Y	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186											
09		0	496	-0-	496 B	-246	496	2			Y	-0-	-0-
10		0	383	-0-	383 B	137	383	2			Y	-0-	-0-
11		512 R	375	-0-	-137 B	-0-	375	2			Y	-0-	-0-
12		0	310	-0-	310 B	310	310	2			Y	-0-	-0-
01		0	95	-0-	95 B	405	95	2			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913													
08		420 R	420	-0-	-0- B	-0-	383	2	37	9	Y	34	40 1
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 #	269	-0-	-121 B	-121	236	2	33	9	Y	30	30 1
10		465 #	172	-0-	-293 B	-414	139	2	33	9	Y	30	30 1
11		450 #	385	-0-	-65 B	-479	345	2	40	9	Y	36	36 1
12		465 #	372	-0-	-93 B	-572	335	2	37	9	Y	34	31 1
01		434 #	215	-0-	-219 B	-791	181	2	34	9	Y	31	31 1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881	
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
08	186 #	214	-0-	28 B	-111	214 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-111								
09	275 R	386	-0-	111 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435 B	435	435 2	N	-0-			-0-
11	829 R	394	-0-	-435 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
12	0	422	-0-	422 B	422	422 2	N	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246 B	668	246 2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
08	31 #	77	-0-	46 B	-93	77 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-93					
09	60 #	47	-0-	-13 B	-13	47 2	Y	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28 B	15	28 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21 B	-6	69 2	Y	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67 B	61	67 2	Y	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36 B	97	36 2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
08	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196 B	196	196 2	N	-0-			-0-
11	449 R	253	-0-	-196 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12	0	347	-0-	347 B	347	347 2	N	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184 B	531	184 2	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
08	3 #	3	-0-	-0- B	-5	3 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-2					
09	31 R	34	-0-	3 B	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
10	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
11	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-10	21 2	Y	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25 B	-35	6 2	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
08	763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	Y	-0-			-0-
10	527 #	362	-0-	-165 B	-165	362 2	Y	-0-			-0-
11	510 #	559	-0-	49 B	-116	559 2	Y	-0-			-0-
12	574 R	690	-0-	116 B	-0-	690 2	Y	-0-			-0-
01	527 #	447	-0-	-80 B	-80	447 2	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
SLANT OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. A/C 1														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 786697														
WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023														
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
08		310 #	141	-0-	-169 B	-856	116 2	25 9	N	23	18 1			7
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-856									
09		0	132	-0-	132 B	-724	102 2	30 9	N	27	31 1			3
10		0	110	-0-	110 B	-614	81 2	29 9	N	26	26 1			3
11		150 #	130	-0-	-20 B	-634	99 2	31 9	N	28	26 1			5
12		0	126	-0-	126 B	-508	97 2	29 9	N	26	29 1			2
01		0	149	-0-	149 B	-359	118 2	31 9	N	28	25 1			5
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864														
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-212			N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122 CANCELLED UNDERAGE ->	-90								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908														
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916														
08		1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		960 #	755	-0-	-205 B	-205	755 2		Y	-0-				-0-
10		992 #	445	-0-	-547 B	-752	445 2		Y	-0-				-0-
11		960 #	1104	-0-	144 B	-608	1104 2		Y	-0-				-0-
12		992 #	1072	-0-	80 B	-528	1072 2		Y	-0-				-0-
01		992 #	580	-0-	-412 B	-940	580 2		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT 3														
WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943														
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986														
08		151 R	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 #	41	-0-	-79 B	-79	41 2		Y	-0-				-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-203			Y	-0-				-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-323			Y	-0-				-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-447			Y	-0-				-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124 B	-571			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		T. A.	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-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 2										WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162	
08		153 R	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		120 #	94	-0-	-26	B	-26	94	2			Y	-0-					-0-	
10		124 #	56	-0-	-68	B	-94	56	2			Y	-0-					-0-	
11		120 #	138	-0-	18	B	-76	138	2			Y	-0-					-0-	
12		124 #	134	-0-	10	B	-66	134	2			Y	-0-					-0-	
01		124 #	73	-0-	-51	B	-117	73	2			Y	-0-					-0-	
J B TUBB F										WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952	
08		155 #	-0-	-0-	-155	B	-593					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-593									
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-593					N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
08		786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		849 R	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			Y	-0-					-0-	
10		0	876	-0-	876	B	876	876	2			Y	-0-					-0-	
11		2259 R	1383	-0-	-876	B	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-	
12		0	1329	-0-	1329	B	1329	1329	2			Y	-0-					-0-	
01		0	581	-0-	581	B	1910	581	2			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		268 R	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
10		233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
11		210 #	173	-0-	-37 B	-37	173 2		Y	-0-			-0-
12		279 #	153	-0-	-126 B	-163	153 2		Y	-0-			-0-
01		279 #	185	-0-	-94 B	-257	185 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002													
08		731 R	731	-0-	-0- B	-0-	712 2	19 9	Y	17	20 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		587 R	587	-0-	-0- B	-0-	570 2	17 9	Y	15	15 1		2
10		589 #	388	-0-	-201 B	-201	371 2	17 9	Y	15	15 1		2
11		660 #	414	-0-	-246 B	-447	394 2	20 9	Y	18	18 1		2
12		682 #	304	-0-	-378 B	-825	285 2	19 9	Y	17	15 1		4
01		682 #	277	-0-	-405 B	-1230	260 2	17 9	Y	15	15 1		4
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127													
08		143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		268 R	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
10		233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
11		210 #	173	-0-	-37 B	-37	173 2		Y	-0-			-0-
12		279 #	153	-0-	-126 B	-163	153 2		Y	-0-			-0-
01		279 #	20	-0-	-259 B	-422	20 2		Y	-0-			-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	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					
08	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	Y	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	180 #	93	-0-	-87	B	-87	93	2	Y	-0-	-0-				
10	0	101	-0-	101	B	14	101	2	Y	-0-	-0-				
11	149 R	135	-0-	-14	B	-0-	135	2	Y	-0-	-0-				
12	0	119	-0-	119	B	119	119	2	Y	-0-	-0-				
01	0	88	-0-	88	B	207	88	2	Y	-0-	-0-				

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135					
08	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	700	2	37	9	Y	34	40	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	570 #	461	-0-	-109	B	-109	428	2	33	9	Y	30	31	1	4
10	589 #	311	-0-	-278	B	-387	278	2	33	9	Y	30	30	1	4
11	720 #	335	-0-	-385	B	-772	295	2	40	9	Y	36	36	1	4
12	744 #	253	-0-	-491	B	-1263	214	2	39	9	Y	35	31	1	8
01	744 #	229	-0-	-515	B	-1778	195	2	34	9	Y	31	31	1	8

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136					
08	1763 R	1763	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	37	9	Y	34	40	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1410 #	817	-0-	-593	B	-593	784	2	33	9	Y	30	31	1	4
10	1457 #	543	-0-	-914	B	-1507	510	2	33	9	Y	30	30	1	4
11	1500 #	582	-0-	-918	B	-2425	542	2	40	9	Y	36	36	1	4
12	1550 #	431	-0-	-1119	B	-3544	392	2	39	9	Y	35	31	1	8
01	1550 #	391	-0-	-1159	B	-4703	357	2	34	9	Y	31	31	1	8

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153					
08	48 R	114	-0-	66	B	-0-	77	2	37	9	Y	34	40	1	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	90 #	80	-0-	-10	B	-10	47	2	33	9	Y	30	30	1	6
10	124 #	61	-0-	-63	B	-73	28	2	33	9	Y	30	30	1	6
11	120 #	109	-0-	-11	B	-84	69	2	40	9	Y	36	36	1	6
12	124 #	104	-0-	-20	B	-104	67	2	37	9	Y	34	31	1	9
01	124 #	70	-0-	-54	B	-158	36	2	34	9	Y	31	31	1	9

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150					
08	490 R	490	-0-	-0-	B	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1260 #	899	-0-	-361	B	-361	899	2			Y	-0-			-0-
10	1178 #	913	-0-	-265	B	-626	913	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	1211	-0-	581	B	-45	1211	2			Y	-0-			-0-
12	1022 R	1067	-0-	45	B	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
01	930 #	794	-0-	-136	B	-136	794	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906					
08	670 R	670	-0-	-0-	B	-0-	640	2	30	9	Y	27	31	1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1020 #	455	-0-	-565	B	-565	430	2	25	9	Y	23	27	1	3
10	1116 #	404	-0-	-712	B	-1277	373	2	31	9	Y	28	27	1	4
11	1080 #	311	-0-	-769	B	-2046	277	2	34	9	Y	31	30	1	5
12	1116 #	276	-0-	-840	B	-2886	246	2	30	9	Y	27	25	1	7
01	682 #	329	-0-	-353	B	-3239	295	2	34	9	Y	31	30	1	8

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880				
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		
08	897 R	897	-0-	-0-	B	-0-	878 2	19 9	N	17	20 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2		N	-0-	2 1	-0-
10	371 R	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
12	285 R	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	B	-0-	260 2		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878				
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-464			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -464											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-464			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-464			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-464			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-464			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-464			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725				
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -155											
09	630 #	-0-	-0-	-630	B	-785			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-785			Y	-0-		-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	B	-1145			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1145			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1145			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132				
08	310 #	169	-0-	-141	B	-396	139 2	30 9	Y	27	31 1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -396											
09	0	240	-0-	240	B	-156	215 2	25 9	Y	23	27 1	3
10	0	217	-0-	217	B	61	186 2	31 9	Y	28	27 1	4
11	240 #	173	-0-	-67	B	-6	139 2	34 9	Y	31	30 1	5
12	0	153	-0-	153	B	147	123 2	30 9	Y	27	25 1	7
01	0	182	-0-	182	B	329	148 2	34 9	Y	31	30 1	8

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974				
08	930 #	915	-0-	-15	B	-157	889 2	26 9	Y	24	18 1	8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -157											
09	1020 #	1084	-0-	64	B	-93	1025 2	59 9	Y	54	56 1	6
10	1054 #	871	-0-	-183	B	-276	814 2	57 9	Y	52	51 1	7
11	900 #	1051	-0-	151	B	-125	992 2	59 9	Y	54	51 1	10
12	1116 #	1032	-0-	-84	B	-209	975 2	57 9	Y	52	58 1	4
01	1116 #	1245	-0-	129	B	-80	1182 2	63 9	Y	57	51 1	10

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873		
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	
08	827 R	827	-0-	-0-	B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	618 R	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2	N	-0-		-0-	
10	744 R	744	-0-	-0-	B	-0-	744 2	N	-0-		-0-	
11	853 R	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2	N	-0-		-0-	
12	1057 R	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057 2	N	-0-		-0-	
01	604 R	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144		
08	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 #	100	-0-	-80	B	-80	100 2	Y	-0-		-0-	
10	186 #	101	-0-	-85	B	-165	101 2	Y	-0-		-0-	
11	90 #	135	-0-	45	B	-120	135 2	Y	-0-		-0-	
12	93 #	119	-0-	26	B	-94	119 2	Y	-0-		-0-	
01	93 #	88	-0-	-5	B	-99	88 2	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893		
08	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
10	31 #	28	-0-	-3	B	-3	28 2	N	-0-		-0-	
11	66 R	69	-0-	3	B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
12	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
01	36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990		
08	143 R	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	268 R	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	Y	-0-		-0-	
10	233 R	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	Y	-0-		-0-	
11	210 #	173	-0-	-37	B	-37	173 2	Y	-0-		-0-	
12	279 #	153	-0-	-126	B	-163	153 2	Y	-0-		-0-	
01	279 #	185	-0-	-94	B	-257	185 2	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929		
08	765 R	765	-0-	-0-	B	-0-	765 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
10	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737 2	N	-0-		-0-	
11	781 R	781	-0-	-0-	B	-0-	781 2	N	-0-		-0-	
12	913 R	913	-0-	-0-	B	-0-	913 2	N	-0-		-0-	
01	588 R	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974		
08	177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	147 2	30 9	N	27	31 1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	322 2	25 9	N	23	27 1	3
10	311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	280 2	31 9	N	28	27 1	4
11	242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	208 2	34 9	N	31	30 1	5
12	214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	184 2	30 9	N	27	25 1	7
01	256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	222 2	34 9	N	31	30 1	8

SAND HILLS (JUDKINS)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 #	107	-0-	-103 B	-103	107 2		Y	-0-			-0-
10		217 #	93	-0-	-124 B	-227	93 2		Y	-0-			-0-
11		210 #	69	-0-	-141 B	-368	69 2		Y	-0-			-0-
12		217 #	61	-0-	-156 B	-524	61 2		Y	-0-			-0-
01		124 #	74	-0-	-50 B	-574	74 2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888													
08		659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 #	535	-0-	-65 B	-65	535 2		N	-0-			-0-
10		620 #	605	-0-	-15 B	-80	605 2		N	-0-			-0-
11		600 #	644	-0-	44 B	-36	644 2		N	-0-			-0-
12		729 R	765	-0-	36 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01		620 #	450	-0-	-170 B	-170	450 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974													
08		233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		204 R	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11		237 R	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12		283 R	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
01		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889													
08		93 #	60	-0-	-33 B	-74	38 2	22 9	Y	20	23 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-74									
09		120 #	93	-0-	-27 B	-101	60 2	33 9	Y	30	29 1		4
10		124 #	111	-0-	-13 B	-114	78 2	33 9	Y	30	30 1		4
11		90 #	110	-0-	20 B	-94	70 2	40 9	Y	36	36 1		4
12		93 #	104	-0-	11 B	-83	65 2	39 9	Y	35	31 1		8
01		124 #	93	-0-	-31 B	-114	59 2	34 9	Y	31	31 1		8

JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982													
08		1033 R	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		880 R	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
10		977 R	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
11		820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
12		1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
01		750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. "C"															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
TUBB, J B A/C 1															
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
08	207 R	207	-0-	-0-	B	-0-	181	2	26	9	Y	24	18	1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	256	2	59	9	Y	54	56	1	6
10	236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	208	2	28	9	Y	25	28	1	3
11	279 R	279	-0-	-0-	B	-0-	248	2	31	9	Y	28	26	1	5
12	341 #	273	-0-	-68	B	-68	244	2	29	9	Y	26	29	1	2
01	341 #	326	-0-	-15	B	-83	295	2	31	9	Y	28	25	1	5
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-22			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22															
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-
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985															
08	819 R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
10	779 R	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
11	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
12	739 R	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
01	651 #	457	-0-	-194	B	-194	457	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070															
08	682 #	851	-0-	169	B	-933	851	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -933															
09	0	691	-0-	691	B	-242	691	2			N	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779	B	537	779	2			N	-0-			-0-
11	1368 R	831	-0-	-537	B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
12	0	1016	-0-	1016	B	1016	1016	2			N	-0-			-0-
01	0	585	-0-	585	B	1601	585	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-12						
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		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-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2765 - 2916	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	-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-

TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2566 - 2853	
08		31 #	37	-0-	6	B	-3	37	3	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		29	3				
09		14B2 EXT	29	-0-	29	B	29	29	3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	37	-0-	37	B	66	37	3	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	37	-0-	37	B	103	37	3	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	131	-0-	131	B	234	131	3	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	266	-0-	266	B	500	266	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A	
08		652 R	652	-0-	-0-		-0-	652	2	Y	-0-		-0-
09		498 R	498	-0-	-0-		-0-	498	2	Y	-0-		-0-
10		635 R	635	-0-	-0-		-0-	635	2	Y	-0-		-0-
11		541 R	541	-0-	-0-		-0-	541	2	Y	-0-		-0-
12		0	493	-0-	493		493	493	2	Y	-0-		-0-
01		0	522	-0-	522		1015	522	2	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.// 003606											
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
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	
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	Y	8	88	
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	Y	10	98	
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	104	
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	118	
12	0	338	-0-	338	338	329	2	9	9	Y	8	126	
01	0	355	-0-	355	693	348	2	7	9	Y	6	132	

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	24	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	25	
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	26	
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	
12	0	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1	6	
01	0	222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2	8	

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	33	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	34	
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	36	
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	15	
12	0	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1	16	
01	0	222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2	18	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WADDELL TR I		WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	476	-0-	476	979	476	2			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	520	-0-	520	1499	520	2			Y	-0-	-0-	
12	0	527	-0-	527	2026	527	2			Y	-0-	-0-	
01	0	511	-0-	511	2537	511	2			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y		-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144					
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	464	-0-	464	2021	464	2			Y	-0-				-0-
12	0	332	-0-	332	2353	332	2			Y	-0-				-0-
01	0	696	-0-	696	3049	696	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120					
08	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	2278	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	2548	-0-	2548	4826	2548	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2268	-0-	2268	7094	2268	2			Y	-0-				-0-
12	0	2302	-0-	2302	9396	2302	2			Y	-0-				-0-
01	0	1990	-0-	1990	11386	1990	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154					
08	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	3628	-0-	3628	3628	3628	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	4050	-0-	4050	7678	4050	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3973	-0-	3973	11651	3973	2			Y	-0-				-0-
12	0	4631	-0-	4631	16282	4631	2			Y	-0-				-0-
01	0	5056	-0-	5056	21338	5056	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-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																
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	28	9	Y	25	25	0	1
09		DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	75	53	2	22	9	Y	20	20	0	1
10		DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	184	70	2	39	9	Y	35	35	0	1
11		DLQ G-10	1291	-0-	1291	-0-	1475	553	2	738	9	Y	671	665	0	7
*12		1764 R	289	-0-	-1475	-0-	-1475	206	2	83	9	Y	75	82	0	-0-
01		0	623	-0-	623	-0-	623	592	2	31	9	Y	28	27	0	1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																
08		2263 #	2174	-0-	-89	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
09		2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
10		0	2658	-0-	2658	-0-	2658	2658	2			N	-0-			-0-
11		0	2295	-0-	2295	-0-	4953	2295	2			N	-0-			-0-
12		0	2808	-0-	2808	-0-	7761	2808	2			N	-0-			-0-
01		0	2767	-0-	2767	-0-	10528	2767	2			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235																
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	Y	-0-			39
09		480 #	453	-0-	-27	-0-	-0-	120	1	333	2	Y	-0-			39
10		0	574	-0-	574	-0-	574	124	1	450	2	Y	-0-			39
11		0	494	-0-	494	-0-	1068	120	1	371	2	Y	3			42
													3			
12		0	566	-0-	566	-0-	1634	124	1	442	2	Y	-0-			42
01		0	624	-0-	624	-0-	2258	124	1	500	2	Y	-0-			42

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914																
08		317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313	-0-	313	313	2			N	-0-			-0-
11		0	271	-0-	271	-0-	584	271	2			N	-0-			-0-
12		0	290	-0-	290	-0-	874	290	2			N	-0-			-0-
01		0	416	-0-	416	-0-	1290	416	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A	
08	527 #	35	-0-	-492	-0-	34	3	1	9	Y	1		59
09	DLQ G-10	139	-0-	139	139	138	3	1	9	Y	1		60
10	254 R	115	-0-	-139	-0-	104	3	11	9	Y	10		70
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-		70
*12	155 #	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2		72
01	0	108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-		72

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853	
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	258	111	3			Y	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	356	98	3			Y	-0-		-0-
12	0	124	-0-	124	480	124	3			Y	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	595	115	3			Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-		-0-
10	1475 R	1239	-0-	-236	-0-	1239	3			N	-0-		-0-
11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-		-0-
12	0	1025	-0-	1025	1025	1025	3			N	-0-		-0-
01	0	1221	-0-	1221	2246	1221	3			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	
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		10
09	T. A.	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-		10
10	T. A.	169	-0-	169	331	169	3			Y	-0-		10
11	T. A.	164	-0-	164	495	164	3			Y	-0-		10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT		10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT		10

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127				Y	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127				Y	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127				Y	-0-			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132127				Y	NO RPT			7

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914 -	3098
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 3		Y	-0-			7
09		T. A.	139	-0-	139	-0-	139 3		Y	-0-			7
10		T. A.	152	-0-	152	-0-	291 3		Y	-0-			7
11		T. A.	156	-0-	156	-0-	447 3		Y	-0-			7
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	447		Y	NO RPT			7
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	447		Y	NO RPT			7

MARTIN, JIMMY INC				530596									
LOU LEE		WELL #:		1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 -	2730
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10		0	198	-0-	198	-0-	198 2		N	-0-			-0-
11		406 R	208	-0-	-198	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12		0	170	-0-	170	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01		0	247	-0-	247	-0-	417 2		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339									
DELANGE		WELL #:		1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668 -	3440
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
09		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
10		0	219	-0-	219	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
11		0	198	-0-	198	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
12		0	181	-0-	181	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
01		0	223	-0-	223	-0-	821 3		Y	-0-			-0-

RING ENERGY, INC.				712382									
TUBB, J. B. A		WELL #:		33	RRCID ->	118146	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2944 -	4292
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 -	4384
08		1705 #	1092	-0-	-613	-0-	1057 3	35 9	Y	32	42 1		11
09		1650 #	857	-0-	-793	-0-	832 3	25 9	Y	23	22 1		12
10		0	997	-0-	997	-0-	964 3	33 9	Y	30	25 1		17
11		0	825	-0-	825	-0-	1822 3	58 9	Y	53	50 1		20
12		0	1199	-0-	1199	-0-	3021 3	50 9	Y	45	41 1		24
01		0	1824	-0-	1824	-0-	4845 3	70 9	Y	64	50 1		38

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 -	3262
08		651 #	379	-0-	-272	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
09		630 #	451	-0-	-179	-0-	451 3		Y	-0-			-0-
10		0	512	-0-	512	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
11		0	515	-0-	515	-0-	1027 3		Y	-0-			-0-
12		0	379	-0-	379	-0-	1406 3		Y	-0-			-0-
01		0	702	-0-	702	-0-	2108 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 #	615	-0-	-67	-0-	581	3	34	9	Y	31	39	1			10
09	660 #	409	-0-	-251	-0-	347	3	62	9	Y	56	43	1			23
10	0	404	-0-	404	404	347	3	57	9	Y	52	45	1			30
11	0	249	-0-	249	653	191	3	58	9	Y	53	59	1			24
12	0	-0-	-0-	-0-	653					Y	27	32	1			19
01	0	-0-	-0-	-0-	653					Y	32	29	1			22

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	84	38	3			Y	-0-					-0-
12	0	39	-0-	39	123	39	3			Y	-0-					-0-
01	0	42	-0-	42	165	42	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

08	124 #	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	39	1			10
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	76	3	33	9	Y	30	26	1			14
10	0	103	-0-	103	103	74	3	29	9	Y	26	24	1			16
11	0	105	-0-	105	208	76	3	29	9	Y	26	30	1			12
12	0	191	-0-	191	399	166	3	25	9	Y	23	22	1			13
01	0	277	-0-	277	676	241	3	36	9	Y	33	26	1			20

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	465 #	262	-0-	-203	-0-	236	2	26	9	Y	24	18	1			8
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	256	2	59	9	Y	54	56	1			6
10	310 #	261	-0-	-49	-0-	204	2	57	9	Y	52	51	1			7
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	248	2	59	9	Y	54	51	1			10
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	244	2	57	9	Y	52	58	1			4
01	341 #	48	-0-	-293	-0-	39	2	9	9	Y	8	12	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	32	1			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			7

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299								
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	840 #	461	-0-	-379	-0-	455	2	6	9	Y	5	11	1			3
10	744 #	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					3
11	720 #	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					3
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					3
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2120	2	147	9	Y	134	159	1			29
09	2640 #	2522	-0-	-118	-0-	2325	2	197	9	Y	179	180	1			28
10	2627 R	2627	-0-	-0-	-0-	2482	2	145	9	Y	132	143	1			17
11	2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2736	2	150	9	Y	136	135	1			18
12	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2833	2	125	9	Y	114	115	1			17
01	2635 #	1782	-0-	-853	-0-	1668	2	114	9	Y	104	84	1			37

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 #	659	-0-	-85	-0-		659 2				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A	
08	775 #	508	-0-	-267	-0-		454 2	54 9	Y	49	17
09	790 R	790	-0-	-0-	-0-		640 2	150 9	Y	136	15
10	558 #	547	-0-	-11	-0-		519 2	28 9	Y	25	3
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-		620 2	31 9	Y	28	5
12	806 #	638	-0-	-168	-0-		609 2	29 9	Y	26	2
01	806 #	770	-0-	-36	-0-		739 2	31 9	Y	28	5

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196	
08	4376 R	4376	-0-	-0-	-0-		4376 2		Y	-0-	-0-
09	2340 #	606	-0-	-1734	-0-		606 2		Y	-0-	-0-
10	2418 #	1667	-0-	-751	-0-		1402 2	265 9	Y	241	67
11	3709 R	3709	-0-	-0-	-0-		3709 2		Y	-0-	67
12	3504 R	3504	-0-	-0-	-0-		3504 2		Y	-0-	67
01	4144 R	4144	-0-	-0-	-0-		4144 2		Y	-0-	67

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
08	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-		1901 2	30 9	Y	27	7
09	3330 #	1099	-0-	-2231	-0-		1074 2	25 9	Y	23	3
10	3317 #	963	-0-	-2354	-0-		932 2	31 9	Y	28	4
11	3210 #	728	-0-	-2482	-0-		694 2	34 9	Y	31	5
12	3317 #	644	-0-	-2673	-0-		614 2	30 9	Y	27	7
01	1922 #	84	-0-	-1838	-0-		80 2	4 9	Y	4	-0-

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 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
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1 2	Y	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	6	2 2	Y	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	7	1 2	Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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

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

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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		14B2 EXT	-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

08	1922	#	1655	-0-	-267	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
09	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
10		0	1579	-0-	1579	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
11		0	1609	-0-	1609	-0-	3188 2	N	-0-			-0-
12		0	1657	-0-	1657	-0-	4845 2	N	-0-			-0-
01		0	1743	-0-	1743	-0-	6588 2	Y	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		
08	496 #	322	-0-	-174	-0-	322	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267	564	267	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	928	364	2			Y	-0-	-0-
12	0	380	-0-	380	1308	380	2			Y	-0-	-0-
01	0	346	-0-	346	1654	346	2			Y	-0-	-0-
WADDELL TR A												
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	932	2	34	9	Y	31	1
09	DLQ G-10	917	-0-	917	917	884	2	33	9	Y	30	0
10	DLQ G-10	950	-0-	950	1867	920	2	30	9	Y	27	0
11	DLQ G-10	941	-0-	941	2808	866	2	75	9	Y	68	0
12	0	964	-0-	964	3772	935	2	29	9	Y	26	0
01	0	1009	-0-	1009	4781	979	2	30	9	Y	27	0
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	42	1	174	2	Y	-0-	-0-
09	270 #	197	-0-	-73	-0-	42	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	41	1	178	2	Y	-0-	-0-
11	0	330	-0-	330	549	65	1	265	2	Y	-0-	-0-
12	0	334	-0-	334	883	65	1	269	2	Y	-0-	-0-
01	0	354	-0-	354	1237	64	1	290	2	Y	-0-	-0-
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	94	1
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	103	9	78	1	Y	96	1
10	0	559	-0-	559	559	106	9	83	1	Y	102	1
11	0	396	-0-	396	955	112	9	55	1	Y	107	1
12	0	390	-0-	390	1345	118	9	59	1	Y	80	1
01	0	464	-0-	464	1809	133	9	60	1	Y	121	1
MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	223	105	3			Y	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	330	107	3			Y	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	442	112	3			Y	-0-	-0-
TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
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-

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TUBB, J. B. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. C				WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. "D"				WELL #: 3	RRCID -> 127904	COMPL. DATE 11/09/1986	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3059	- 4694			
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	153 2	229 9	Y	208	259 1		36
09	0	293	-0-	293	293	94 2	199 9	Y	181	183 1		34
10	0	256	-0-	256	549	56 2	200 9	Y	182	182 1		34
11	1255 R	706	-0-	-549	-0-	464 2	242 9	Y	220	219 1		35
12	0	650	-0-	650	650	454 2	196 9	Y	178	167 1		46
01	0	983	-0-	983	1633	892 2	91 9	Y	83	111 1		18

TUBB, J. B. C				WELL #: 18	RRCID -> 146748	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3095	- 4676			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 204	RRCID -> 147088	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4240	- 4605			
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	519 2	30 9	Y	27	31 1		7
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	430 2	25 9	Y	23	27 1		3
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	373 2	31 9	Y	28	27 1		4
11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	277 2	34 9	Y	31	30 1		5
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	246 2	30 9	Y	27	25 1		7
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	295 2	34 9	Y	31	30 1		8

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID ->	148435	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 - 4706
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	45 1	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79	86 1	10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82	81 1	11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	69 1	10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	50 1	22

TUBB, J. B. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	223103	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4194 - 4556
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2022												

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057 - 5388
08	DLQ G-10	3064	-0-	3064	10696	2292 2	772 9	Y	702	689 0		68
09	2700 N	2336	-0-	-364	10332	1679 2	657 9	Y	597	625 0		40
10	0	2172	-0-	2172	12504	1715 2	457 9	Y	415	429 0		26
11	0	1991	-0-	1991	14495	1495 2	496 9	Y	451	434 0		43
12	0	1530	-0-	1530	16025	1103 2	427 9	Y	388	390 0		41
01	0	2396	-0-	2396	18421	1781 2	615 9	Y	559	536 0		64

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354 - 2488
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-		-0-
10	0	712	-0-	712	712	712 2			N	-0-		-0-
11	0	664	-0-	664	1376	664 2			N	-0-		-0-
12	0	686	-0-	686	2062	686 2			N	-0-		-0-
01	0	661	-0-	661	2723	661 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 #: 306	RRCID -> 153768	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2370	- 2470			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	25 2	30 9	Y	27	26 0		1
09	117 N	62	-0-	-55	-0-	34 2	28 9	Y	25	25 0		1
10	0	70	-0-	70	70	44 2	26 9	Y	24	24 0		1
11	0	75	-0-	75	145	53 2	22 9	Y	20	20 0		1
12	0	73	-0-	73	218	44 2	29 9	Y	26	27 0		-0-
01	0	83	-0-	83	301	52 2	31 9	Y	28	27 1		1

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1013	RRCID -> 154682	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2390	- 2498			
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329 2		N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	635	306 2		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	931	296 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	932	1 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 533	RRCID -> 154781	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2339	- 2435			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974	RRCID -> 155479	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL DEPTH 5834	PERF. 2292	- 2395			
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	547 2		N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	1071	524 2		N	-0-			-0-
12	0	547	-0-	547	1618	547 2		N	-0-			-0-
01	0	551	-0-	551	2169	551 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 332	RRCID -> 157163	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2340	- 2442			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 375	RRCID -> 157164	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2310	- 2410			
08	496 N	19	-0-	-477	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	100	96 2		N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	311	211 2		N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	528	217 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 #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 - 2561	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-	
10	0	823	-0-	823	823	823	2	N	-0-		-0-	
11	0	784	-0-	784	1607	784	2	N	-0-		-0-	
12	0	646	-0-	646	2253	646	2	N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	2253			Y	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 - 2468	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	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	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624	
08	DLQ G-10	663	-0-	663	2823	663	2	Y	-0-		-0-	
09	2700 N	577	-0-	-2123	700	577	2	Y	-0-		-0-	
10	0	585	-0-	585	1285	585	2	Y	-0-		-0-	
11	0	536	-0-	536	1821	536	2	Y	-0-		-0-	
12	0	606	-0-	606	2427	606	2	Y	-0-		-0-	
01	0	641	-0-	641	3068	641	2	Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432	
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2	N	-0-		-0-	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-	
10	0	938	-0-	938	938	938	2	N	-0-		-0-	
11	0	840	-0-	840	1778	840	2	N	-0-		-0-	
12	0	853	-0-	853	2631	853	2	N	-0-		-0-	
01	0	841	-0-	841	3472	841	2	Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 - 2404	
08	DLQ G-10	641	-0-	641	2667	641	2	Y	-0-		-0-	
09	2700 N	654	-0-	-2046	621	654	2	Y	-0-		-0-	
10	0	701	-0-	701	1322	701	2	Y	-0-		-0-	
11	0	692	-0-	692	2014	692	2	Y	-0-		-0-	
12	0	704	-0-	704	2718	704	2	Y	-0-		-0-	
01	0	705	-0-	705	3423	705	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 #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 - 2736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 - 2658
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2	Y	-0-			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	-0-			-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2866	1416	2	Y	-0-			-0-
12	0	1482	-0-	1482	4348	1482	2	Y	-0-			-0-
01	0	1484	-0-	1484	5832	1484	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424
08	DLQ G-10	894	-0-	894	3588	894	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	855	-0-	-1845	1743	855	2	Y	-0-			-0-
10	0	880	-0-	880	2623	880	2	Y	-0-			-0-
11	0	842	-0-	842	3465	842	2	Y	-0-			-0-
12	0	866	-0-	866	4331	866	2	Y	-0-			-0-
01	0	859	-0-	859	5190	859	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889	889	889	2	N	-0-			-0-
11	0	834	-0-	834	1723	834	2	N	-0-			-0-
12	0	869	-0-	869	2592	869	2	N	-0-			-0-
01	0	861	-0-	861	3453	861	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466 - 2584
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 -	2516	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	2		N	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	415	192	2		N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225	640	225	2		N	-0-			-0-
01	0	245	-0-	245	885	245	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 -	2658	
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-		-0-	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-	
10	0	764	-0-	764	764	764	2		N	-0-		-0-	
11	0	776	-0-	776	1540	776	2		N	-0-		-0-	
12	0	767	-0-	767	2307	767	2		N	-0-		-0-	
01	0	772	-0-	772	3079	772	2		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2468 -	2550	
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-		-0-	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-	
10	0	731	-0-	731	731	731	2		N	-0-		-0-	
11	0	706	-0-	706	1437	706	2		N	-0-		-0-	
12	0	739	-0-	739	2176	739	2		N	-0-		-0-	
01	0	737	-0-	737	2913	737	2		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 -	2648	
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2		N	-0-		-0-	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-	
10	0	1361	-0-	1361	1361	1361	2		N	-0-		-0-	
11	0	1308	-0-	1308	2669	1308	2		N	-0-		-0-	
12	0	1363	-0-	1363	4032	1363	2		N	-0-		-0-	
01	0	1360	-0-	1360	5392	1360	2		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 -	2580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 -	2415	
08	DLQ G-10	619	-0-	619	2563	619	2		Y	-0-		-0-	
09	2700 N	588	-0-	-2112	451	588	2		Y	-0-		-0-	
10	0	560	-0-	560	1011	560	2		Y	-0-		-0-	
11	0	652	-0-	652	1663	652	2		Y	-0-		-0-	
12	0	596	-0-	596	2259	596	2		Y	-0-		-0-	
01	0	614	-0-	614	2873	614	2		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 -	2510	
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-	
10	0	426	-0-	426	426	426	2		N	-0-		-0-	
11	0	399	-0-	399	825	399	2		N	-0-		-0-	
12	0	412	-0-	412	1237	412	2		N	-0-		-0-	
01	0	414	-0-	414	1651	414	2		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 #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

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
08	3751 X	561	-0-	-3190	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	Y	-0-			-0-
10	0	7338	-0-	7338	7338	7338	2	Y	-0-			-0-
11	0	6263	-0-	6263	13601	6263	2	Y	-0-			-0-
12	0	5345	-0-	5345	18946	5345	2	Y	-0-			-0-
01	0	4838	-0-	4838	23784	4838	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
10	0	960	-0-	960	960	960	2	N	-0-			-0-
11	0	867	-0-	867	1827	867	2	N	-0-			-0-
12	0	871	-0-	871	2698	871	2	N	-0-			-0-
01	0	816	-0-	816	3514	816	2	Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC LEA, P. J. 786697 WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

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

LEA, P. J. "B" WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521									
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LEA UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LEA, P.J.				WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LEA, P.J.				WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	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-	

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622							
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	128	-0-	-0-	128	128	128	2		N	-0-					-0-	
11	286	N	158	-0-	-128	-0-	158	2		N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) SLANT OPERATING, LLC SAND HILLS TUBB UNIT		//CONT.// 80473 833 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
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

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2403 - 2515		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897		PERF. 2488 - 2574		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2648 - 2786		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-			-0-
11	75 N	29	-0-	-46	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730						
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	9	-0-	9	9	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510						
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512						
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594				
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870								
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700								
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850								
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		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
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
08	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2	-0-
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	-0-

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	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
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3	3
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	3
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	3
11	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3	3
*12	264 N	148	-0-	-116	-0-	148	3	3
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		ONE WELL		CNTY: WARD		
WINTER 5-20		WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641
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
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	3
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	17	2	2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	5
11	T. A.	31	-0-	31	31	23	2	6
12	T. A.	39	-0-	39	70	28	2	5
01	T. A.	45	-0-	45	115	34	2	3

WINTER 7-20		WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		ONE WELL		CNTY: WARD		
WRISTEN BROS.		WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	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
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	24
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3	24
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	24
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3	24
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3	24
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	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	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
08	2387 N	941	-0-	-1446	-0-	941	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	750	-0-	-660	-0-	750	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
11	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-			-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A
08	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
10	2821 X	1207	-0-	-1614	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	2488	3	N	-0-			-0-
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-			-0-
11	0	480	-0-	480	480	480	3	N	-0-			-0-
*12	1029 N	549	-0-	-480	-0-	549	3	N	-0-			-0-
01	0	540	-0-	540	540	540	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
11	0	1955	-0-	1955	1955	1955	3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	2000	-0-	-1100	855	2000	3	N	-0-			-0-
01	0	2001	-0-	2001	2856	2001	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3	N	-0-			-0-
11	0	1411	-0-	1411	2550	1411	3	N	-0-			-0-
12	0	1327	-0-	1327	3877	1327	3	N	-0-			-0-
01	0	1341	-0-	1341	5218	1341	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-		-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	3		N	-0-		-0-
11	0	740	-0-	740	1511	740	3		N	-0-		-0-
12	0	756	-0-	756	2267	756	3		N	-0-		-0-
01	0	755	-0-	755	3022	755	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
08	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4139	3	74 9	Y	67	66 1	27
09	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	3932	3	70 9	Y	64	67 1	24
10	4650 X	4024	-0-	-626	-0-	3958	3	66 9	Y	60	73 1	11
11	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	3808	3	97 9	Y	88	69 1	30
12	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3903	3	66 9	Y	60	70 1	20
*01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	82	73 1	29

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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
12	0	246	-0-	246	246	246	3		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	184				N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMERREDEV OPERATING, LLC				019802												
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977	- 14524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	64728 X	57458	-0-	-7270	-0-	54666	3	2792	9	Y	2538	2542	0			47
09	62640 X	51453	-0-	-11187	-0-	48645	3	2808	9	Y	2553	2566	0			34
10	64728 X	39198	-0-	-25530	-0-	36747	3	2451	9	Y	2228	2211	0			51
11	56790 X	37970	-0-	-18820	-0-	35692	3	2278	9	Y	2071	2073	0			49
12	58683 X	35917	-0-	-22766	-0-	33163	3	77	4	Y	2434	2430	0			53
01	57443 X	34182	-0-	-23261	-0-	31407	3	41	4	Y	2485	2486	0			52
						2677	9									
						2734	9									
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400	- 16960		
08	67664 X	67664	-0-	-0-	-0-	66347	3	1317	9	Y	1197	1203	0			22
09	65430 X	56232	-0-	-9198	-0-	54760	3	1472	9	Y	1338	1342	0			18
10	67611 X	46705	-0-	-20906	-0-	45240	3	3	4	Y	1329	1317	0			30
						1462	9									
11	65490 X	45593	-0-	-19897	-0-	44120	3	1	4	Y	1338	1336	0			32
						1472	9									
12	67673 X	43347	-0-	-24326	-0-	42262	3	1085	9	Y	986	997	0			21
01	67673 X	33986	-0-	-33687	-0-	32617	3	293	4	Y	978	979	0			20
						1076	9									
TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11400	- 19034		
08	57505 X	53612	-0-	-3893	-0-	51382	3	2230	9	Y	2027	2010	0			38
09	55650 X	51476	-0-	-4174	-0-	48969	3	2507	9	Y	2279	2287	0			30
10	57505 X	42874	-0-	-14631	-0-	40639	3	2235	9	Y	2032	2015	0			47
11	51870 X	45116	-0-	-6754	-0-	42720	3	2396	9	Y	2178	2174	0			51
12	53599 X	38647	-0-	-14952	-0-	36348	3	2299	9	Y	2090	2096	0			45
01	53599 X	40193	-0-	-13406	-0-	37643	3	2550	9	Y	2318	2315	0			48
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901	- 12184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	- 11867		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790	- 13000		
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1492	2	1503	9	N	1366	1289	1	1	8	1018
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1273	2	1255	9	N	1141	1464	1	2	8	693
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1280	2	1415	9	N	1286	1442	1	9	8	528
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	375	2	592	9	N	538	520	1	3	8	543
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	1077	2	1570	9	N	1427	1235	1	6	8	729
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	1552	2	1337	9	N	1215	1228	1	10	8	706

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1263 2	760 9	N	691	683 1	3 8	111
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1994 2	751 9	N	683	676 1	3 8	115
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1883 2	443 9	N	403	373 1	10 8	135
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	1998 2	505 9	N	459	372 1	16 8	206
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2120 2	290 9	N	264	341 1	4 8	125
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1879 2	127 9	N	115	130 1	3 8	107

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8705	- 12460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8960	- 13048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 9306	- 12460								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8874	- 12550								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9002	- 12975								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8051	PERF. 8358	- 12097								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993			
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
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	X	-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-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-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-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0	-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-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-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-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-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08		12927 X	6328	-0-	-6599	-0-	6252	3	76	9	N	69	69	8	-0-
09		8520 X	7164	-0-	-1356	-0-	6964	3	200	9	N	182	66	0	-0-
10		2635 X	1565	-0-	-1070	-0-	1425	3	140	9	N	127	127	8	-0-
11		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8036	3	112	9	N	102	102	8	-0-
12		7409 X	3377	-0-	-4032	-0-	3214	3	163	9	N	148	148	8	-0-
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-

MONROE 34-172															
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783															
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	450	2	1382	9	Y	1256	1424	1	144
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	385	2	743	9	Y	675	633	1	186
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	400	2	1770	9	Y	1609	1477	1	318
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	299	2	883	9	Y	803	771	1	350
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	420	2	1458	9	Y	1325	1423	1	252
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	396	2	1563	9	Y	1421	1402	1	271

THRESHER 54-1-13															
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566															
08		13299 X	12813	-0-	-486	-0-	8798	3	4015	9	N	3650	3623	0	-0-
09		14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	10195	3	4150	9	N	3773	3745	0	-0-
10		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	8817	3	4224	9	N	3840	3812	0	-0-
11		12390 X	10856	-0-	-1534	-0-	7428	3	3428	9	N	3116	3096	0	-0-
12		14818 X	9787	-0-	-5031	-0-	6599	3	3188	9	N	2898	2858	0	-0-
01		14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-			-0-

BLACKTIP 1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

KIMBELL 34-194															
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865															
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2583	2	674	9	N	613	546	1	344
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2513	2	609	9	N	554	735	1	161
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2157	2	568	9	N	516	357	1	309
11		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2064	2	562	9	N	511	559	1	244
12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	1797	2	497	9	N	452	367	1	303
01		2170 X	1318	-0-	-852	-0-	989	2	329	9	N	299	185	1	411

BOB COUCH 3-10															
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029															
08		5766 X	4119	-0-	-1647	-0-	3271	3	47	4	N	728	918	1	173
							801	9							
09		5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	2449	3	57	4	N	862	717	1	305
							948	9							
10		4991 X	4551	-0-	-440	-0-	3567	3	63	4	N	837	850	1	275
							921	9							
11		4830 X	3549	-0-	-1281	-0-	2814	3	44	4	N	628	740	1	159
							691	9							
12		4991 X	1494	-0-	-3497	-0-	534	3	55	4	N	823	747	1	187
							905	9							
01		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3670	3	56	4	N	901	927	1	153
							991	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11319	-	14824
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1341	2	455	9	Y	414	411	0	4 8 3
09	1500 N	602	-0-	-898	-0-	451	2	151	9	Y	137	139	0	1
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1715	2	552	9	Y	502	495	0	4 8 4
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1090	2	491	9	Y	446	443	0	4 8 3
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1398	2	479	9	Y	435	424	0	10 8 4
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1309	2	513	9	Y	466	458	0	9 8 3

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11345	-	15307
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1187	2	240	9	Y	218	214	0	4 8 2
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1465	2	405	9	Y	368	367	0	1 8 2
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1405	2	372	9	Y	338	333	0	4 8 3
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1087	2	332	9	Y	302	298	0	5 8 2
12	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	1062	2	329	9	Y	299	289	0	9 8 3
01	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	960	2	321	9	Y	292	286	0	7 8 2

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10093	-	19986
08	121489 X	54202	-0-	-67287	-0-	38175	3	16027	9	N	14570	14341	0	229 8 -0-
09	117570 X	52297	-0-	-65273	-0-	37311	3	14986	9	N	13624	13374	0	250 8 -0-
10	121489 X	29804	-0-	-91685	-0-	20182	3	9622	9	N	8747	8524	0	223 8 -0-
11	92370 X	57573	-0-	-34797	-0-	44418	3	13155	9	N	11959	11750	0	209 8 -0-
12	76074 X	31959	-0-	-44115	-0-	22909	3	9050	9	N	8227	7918	0	309 8 -0-
01	54188 X	26375	-0-	-27813	-0-	18183	3	8192	9	N	7447	7143	0	304 8 -0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	15241	-	20186
08	0	61650	-0-	61650	61650	46651	3	14999	9	Y	13635	13389	0	246 8 -0-
09	0	46742	-0-	46742	108392	38371	3	8371	9	Y	7610	7470	0	140 8 -0-
10	0	40421	-0-	40421	148813	31971	3	8450	9	Y	7682	7554	0	128 8 -0-
11	0	31193	-0-	31193	180006	25477	3	5716	9	Y	5196	5123	0	73 8 -0-
12	0	41678	-0-	41678	221684	34683	3	6995	9	Y	6359	6207	0	152 8 -0-
01	0	26358	-0-	26358	248042	20946	3	5412	9	Y	4920	4797	0	123 8 -0-

APACHE CORPORATION		027200												
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8715	-	13095
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	10459	-	15159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	1935	-0-	-13813	-0-	52	1	1730	3	Y	139	344	0			36
						153	9									
09	15240 X	1004	-0-	-14236	-0-	32	1	897	3	Y	68	88	0			16
						75	9									
10	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					-0-
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

08	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	625	1	6695	3	Y	261	273	0			46
						11	4	287	9							
09	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	767	1	8053	3	Y	257	255	0			48
						10	4	283	9							
10	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	765	1	6900	3	Y	221	236	0			33
						243	9									
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	219	1	1968	3	Y	71	92	0			12
						78	9									
12	1767 X	10	-0-	-1757	-0-	1	1	9	9	Y	8	18	0			2
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	338	1	4391	3	Y	362	308	0			56
						112	4	398	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

08	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	812	1	7204	3	Y	965	900	0			248
						1062	9									
09	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	974	1	8934	3	Y	1028	1030	0			246
						1131	9									
10	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	1067	1	9236	3	Y	1001	967	0			280
						1101	9									
11	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	1230	1	14141	3	Y	1034	879	0			435
						1137	9									
12	9641 X	7632	-0-	-2009	-0-	716	1	5911	3	Y	914	1016	0			333
						1005	9									
01	9641 X	2862	-0-	-6779	-0-	717	1	1165	3	Y	850	769	0			414
						45	4	935	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

08	32426 X	22540	-0-	-9886	-0-	574	1	18873	3	Y	2789	2786	0			232
						25	4	3068	9							
09	29940 X	21739	-0-	-8201	-0-	637	1	18072	3	Y	2734	2753	0			213
						23	4	3007	9							
10	27001 X	18962	-0-	-8039	-0-	603	1	15826	3	Y	2303	2324	0			192
						2533	9									
11	25500 X	16077	-0-	-9423	-0-	566	1	13334	3	Y	1979	2002	0			169
						2177	9									
12	26350 X	17721	-0-	-8629	-0-	523	1	14821	3	Y	2161	2175	0			155
						2377	9									
01	22537 X	21177	-0-	-1360	-0-	630	1	18066	3	Y	2231	2147	0			239
						27	4	2454	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12028 X	9611	-0-	-2417	-0-	755	1	7346	3	Y	1344	1357	0		112	
						32	4	1478	9							
09	11640 X	9140	-0-	-2500	-0-	875	1	6743	3	Y	1355	1361	0		106	
						31	4	1491	9							
10	9889 X	2825	-0-	-7064	-0-	885	1	255	3	Y	1532	1510	0		128	
						1685	9									
11	9450 X	2188	-0-	-7262	-0-	826	1	1362	9	Y	1238	1260	0		106	
12	9765 X	2722	-0-	-7043	-0-	609	1	525	3	Y	1444	1446	0		104	
						1588	9									
01	9610 X	4868	-0-	-4742	-0-	726	1	2631	3	Y	1369	1327	0		146	
						5	4	1506	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

08	7347 X	1564	-0-	-5783	-0-	611	1	26	4	Y	843	850	0		70	
						927	9									
09	5520 X	1568	-0-	-3952	-0-	712	1	25	4	Y	755	766	0		59	
						831	9									
10	0	834	-0-	834	834	442	1	392	9	Y	356	385	0		30	
11	0	-0-	-0-	-0-	834					Y	-0-	30	0		-0-	
12	0	1050	-0-	1050	1884	118	1	481	3	Y	410	381	0		29	
						451	9									
01	0	1527	-0-	1527	3411	631	1	1	4	Y	814	756	0		87	
						895	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

08	5363 X	4167	-0-	-1196	-0-	524	1	3195	3	Y	407	386	0		61	
						448	9									
09	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	607	1	2779	3	Y	392	378	0		75	
						18	4	431	9							
10	4960 X	1733	-0-	-3227	-0-	549	1	829	3	Y	323	360	0		38	
						355	9									
11	4800 X	1844	-0-	-2956	-0-	571	1	739	3	Y	373	359	0		52	
						124	4	410	9							
12	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	586	1	3207	3	Y	333	326	0		59	
						313	4	366	9							
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	635	1	3333	3	Y	234	251	0		42	
						672	4	257	9							

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.//	80544 500 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #:	2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8568	- 13102						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	740	-0-	740	740	264	1 162 3	7	4 307 9	Y	279	80	1		199
*04	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1980	421	1 667 3	13	4 139 9	Y	126	282	1		43
*05	T. A.	877	-0-	877	2857	169	1 394 3	314	9	Y	285	246	1		82
*06	3347 X	490	-0-	-2857	-0-	131	1 304 3	55	9	Y	50	123	1		9
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	377	1 534 3	263	9	Y	239	209	1		39
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	442	1 1443 3	2	4 364 9	Y	331	292	1		78
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102	1 610 3	2	4	Y	-0-	78	1		-0-
10	1178 N	863	-0-	-315	-0-	178	1 597 3	9	4 79 9	Y	72	49	1		23
11	1890 N	167	-0-	-1723	-0-	23	1 125 3	19	9	Y	17	34	1		6
12	744 N	290	-0-	-454	-0-	239	1 48 3	3	9	Y	3	8	1		1
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	582	1 195 3	13	4 80 9	Y	73				74

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:	B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398						
*08	121148 X	100215	-0-	-20933	-0-	1034	1 87231 3	343	4 11607 9	Y	10552	10583	0		111
09	117240 X	96849	-0-	-20391	-0-	219	1 83912 3	147	4 12571 9	Y	11428	11444	0		101
10	91555 X	91555	-0-	-0-	-0-	370	1 81125 3	87	4 9973 9	Y	9066	9044	0		123
11	97590 X	87841	-0-	-9749	-0-	409	1 80281 3	152	4 6999 9	Y	6363	6416	0		70
12	0	102603	-0-	102603	102603	566	1 88773 3	35	4 13229 9	Y	12026	11939	0		157
01	0	96972	-0-	96972	199575	822	1 83657 3	37	4 12456 9	Y	11324	11333	0		148

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:	B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF. 8851	- 16444						
*08	122915 X	85673	-0-	-37242	-0-	550	1 58118 3	265	4 26740 9	Y	24309	24473	0		255
09	118950 X	52648	-0-	-66302	-0-	100	1 40298 3	76	4 12174 9	Y	11067	11258	0		98
10	122915 X	87589	-0-	-35326	-0-	346	1 75780 3	88	4 11375 9	Y	10341	10299	0		140
11	118950 X	100880	-0-	-18070	-0-	421	1 85149 3	192	4 15118 9	Y	13744	13734	0		150
12	0	105710	-0-	105710	105710	603	1 97446 3	39	4 7622 9	Y	6929	6988	0		91
01	0	78222	-0-	78222	183932	633	1 64180 3	26	4 13383 9	Y	12166	12098	0		159

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	83538	-0-	83538	83538	487	1	68803	3	Y	12953	12817	0		136	
						14248	9									
*09	SHUT IN	257320	-0-	257320	340858	523	1	199871	3	Y	51456	51139	0		453	
						324	4	56602	9							
10	SHUT IN	135029	-0-	135029	475887	505	1	110118	3	Y	22187	22340	0		300	
						24406	9									
*11	SHUT IN	84801	-0-	84801	560688	342	1	67083	3	Y	15796	15923	0		173	
						17376	9									
*12	681645 X	120957	-0-	-560688	-0-	632	1	99595	3	Y	18810	18737	0		246	
						39	4	20691	9							
*01	110796 X	110796	-0-	-0-	-0-	903	1	91495	3	Y	16687	16715	0		218	
						42	4	18356	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

*08	SHUT IN	414	-0-	414	414	2	1	344	3	Y	62	61	0		1
						68	9								
*09	SHUT IN	228440	-0-	228440	228854	418	1	169302	3	Y	53121	52654	0		468
						287	4	58433	9						
10	SHUT IN	1759	-0-	1759	230613	1434	3	325	9	Y	295	759	0		4
*11	SHUT IN	243277	-0-	243277	473890	945	1	186644	3	Y	50625	50076	0		553
						55688	9								
*12	670009 X	196119	-0-	-473890	-0-	991	1	154331	3	Y	37037	37106	0		484
						56	4	40741	9						
*01	184481 X	148324	-0-	-36157	-0-	1141	1	117807	3	Y	26656	26792	0		348
						54	4	29322	9						

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9450 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12963	12191	1		772
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23751	24301	1		222

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
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

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	0	-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	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
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

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					797
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					797

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*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

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

08	129611	X	99115	-0-	-30496	-0-	3758	1	91615	2	N	3402	3464	0			91
							3742	9									
*09	125430	X	121137	-0-	-4293	-0-	4863	1	111833	2	N	4037	4012	0			116
							4441	9									
10	127875	X	98190	-0-	-29685	-0-	3580	1	90548	2	N	3603	3614	0			105
							99	4	3963	9							
11	123750	X	98334	-0-	-25416	-0-	3703	1	90798	2	N	3438	3443	0			100
							51	4	3782	9							
12	0		99634	-0-	99634	99634	3650	1	92411	2	N	3197	3197	0			100
							56	4	3517	9							
01	0		99851	-0-	99851	199485	3495	1	92768	2	N	3245	3266	0			79
							18	4	3570	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*08	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	128	1	3030	2	N	300	298	0			6
							330	9									
09	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	1068	1	24850	2	N	330	331	0			5
							5	4	363	9							
10	4557	X	2920	-0-	-1637	-0-	109	1	2569	2	N	220	221	0			4
							242	9									
*11	3360	X	1243	-0-	-2117	-0-	41	1	934	2	N	244	245	0			3
							268	9									
12	0		62	-0-	62	62	6	2	56	9	N	51	53	0			1
01	0		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 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
08	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	679	1	35367	2	Y	6236	6317	0			125
						9	4	6860	9							
09	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	591	1	33904	2	Y	2167	2242	0			50
						6	4	2384	9							
10	0	39913	-0-	39913	39913	676	1	36965	2	Y	2061	2069	0			42
						5	4	2267	9							
11	0	43491	-0-	43491	83404	754	1	39918	2	Y	2558	2541	0			59
						5	4	2814	9							
*12	121475 X	38071	-0-	-83404	-0-	602	1	34811	2	Y	2413	2408	0			64
						4	4	2654	9							
01	0	36845	-0-	36845	36845	543	1	33773	2	Y	2295	2260	0			99
						4	4	2525	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*02	40012 X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1	34585	2	Y	3617	3643	0			82
						9	4	3979	9							
*03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	Y	4419	4410	0			91
						6	4	4861	9							
*04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	Y	4042	4005	0	30	8	98
						6	4	4446	9							
*05	45570 X	44424	-0-	-1146	-0-	1512	1	38854	2	Y	3684	3659	0			123
						6	4	4052	9							
*06	49800 X	33450	-0-	-16350	-0-	1187	1	29411	2	Y	2589	2656	0			56
						4	4	2848	9							
*07	51460 X	46951	-0-	-4509	-0-	1710	1	41931	2	Y	2997	2986	0			67
						13	4	3297	9							
*08	51460 X	40230	-0-	-11230	-0-	1524	1	35508	2	Y	2895	2865	0			97
						13	4	3185	9							
*09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	2065	1	47792	2	Y	3292	3332	0			57
						9	4	3621	9							
*10	46965 X	35694	-0-	-11271	-0-	1357	1	31247	2	Y	2799	2799	0			57
						11	4	3079	9							
*11	58131 X	58131	-0-	-0-	-0-	2442	1	52680	2	Y	2726	2691	0	5	8	87
						10	4	2999	9							
*12	118184 X	118184	-0-	-0-	-0-	5106	1	109033	2	Y	3616	3609	0			94
						67	4	3978	9							
01	0	155577	-0-	155577	155577	5542	1	126920	2	Y	20986	20947	0			133
						30	4	23085	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	45612 X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1	16807	2	Y	2784	2809	0			63
						2	4	3062	9							
*03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	Y	3147	3145	0			65
						4	4	3462	9							
*04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1	15906	2	Y	2340	2331	0	17	8	57
						2	4	2574	9							
*05	33480 X	13306	-0-	-20174	-0-	393	1	10049	2	Y	2602	2572	0			87
						2	4	2862	9							
*06	28590 X	19292	-0-	-9298	-0-	638	1	15894	2	Y	2507	2539	0			55
						2	4	2758	9							
*07	29543 X	22132	-0-	-7411	-0-	755	1	18521	2	Y	2591	2588	0			58
						6	4	2850	9							
*08	29543 X	23745	-0-	-5798	-0-	860	1	20038	2	Y	2583	2554	0			87
						6	4	2841	9							
*09	19440 X	9959	-0-	-9481	-0-	330	1	7542	2	Y	1895	1949	0			33
						2	4	2085	9							
*10	22134 X	21539	-0-	-595	-0-	780	1	18031	2	Y	2478	2460	0			51
						2	4	2726	9							
*11	23670 X	19922	-0-	-3748	-0-	769	1	16516	2	Y	2395	2365	0	4	8	77
						2	4	2635	9							
*12	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	1307	1	27984	2	Y	3224	3217	0			84
						15	4	3546	9							
01	0	19391	-0-	19391	19391	669	1	15325	2	Y	3085	3149	0			20
						3	4	3394	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746						
*02	40208 X	33402	-0-	-6806	-0-	1017	1	27623	2	Y	4323	4358	0			98
						7	4	4755	9							
*03	44516 X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	Y	3966	3983	0			81
						6	4	4363	9							
*04	43080 X	18832	-0-	-24248	-0-	567	1	14706	2	Y	3234	3212	0	24	8	79
						2	4	3557	9							
*05	44516 X	35150	-0-	-9366	-0-	1133	1	29092	2	Y	4474	4404	0			149
						4	4	4921	9							
*06	38850 X	24484	-0-	-14366	-0-	789	1	19474	2	Y	3834	3900	0			83
						4	4	4217	9							
*07	36983 X	20710	-0-	-16273	-0-	688	1	16841	2	Y	2887	2906	0			64
						5	4	3176	9							
*08	35154 X	21437	-0-	-13717	-0-	709	1	16686	2	Y	3672	3613	0			123
						3	4	4039	9							
*09	34020 X	16471	-0-	-17549	-0-	528	1	12312	2	Y	3299	3365	0			57
						2	4	3629	9							
*10	35154 X	17290	-0-	-17864	-0-	573	1	13164	2	Y	3228	3219	0			66
						2	4	3551	9							
*11	24480 X	14850	-0-	-9630	-0-	495	1	10725	2	Y	3298	3252	0	6	8	106
						2	4	3628	9							
12	21421 X	10135	-0-	-11286	-0-	302	1	6462	2	Y	3062	3089	0			79
						3	4	3368	9							
01	0	35329	-0-	35329	35329	1106	1	25414	2	Y	8003	8031	0			51
						6	4	8803	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	110794 X	86416	-0-	-24378	-0-	3258	1	79459	2	Y	3363	3303	0	90
						3699	9							
*09	117630 X	83433	-0-	-34197	-0-	3318	1	76296	2	Y	3472	3462	0	100
						3819	9							
10	121551 X	82964	-0-	-38587	-0-	3012	1	76189	2	Y	3345	3347	0	98
						83	4	3680	9					
11	117630 X	79731	-0-	-37899	-0-	2993	1	73437	2	Y	2964	2976	0	86
						41	4	3260	9					
12	0	83198	-0-	83198	83198	3035	1	76825	2	Y	2993	2985	0	94
						46	4	3292	9					
01	0	86975	-0-	86975	170173	3039	1	80628	2	Y	2993	3014	0	73
						16	4	3292	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
*08	38874 X	8629	-0-	-30245	-0-	264	1	6058	2	N	2097	2109	0	37
						2307	9							
09	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	1766	1	40260	2	N	4225	4157	0	90
						6	4	4648	9				15	8
10	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	2331	1	53043	2	N	4950	4955	0	83
						13	4	5445	9				2	8
*11	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	838	1	17831	2	N	2933	2962	0	29
						4	4	3226	9				25	8
12	0	15677	-0-	15677	15677	558	1	11753	2	N	3054	2995	0	27
						7	4	3359	9				61	8
01	0	13793	-0-	13793	29470	478	1	10794	2	N	2289	2276	0	33
						3	4	2518	9				7	8

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
*08	30659 X	28180	-0-	-2479	-0-	1055	1	24283	2	N	2576	2579	0	45
						8	4	2834	9					
09	42199 X	42199	-0-	-0-	-0-	1693	1	38667	2	N	1666	1669	0	36
						6	4	1833	9				6	8
10	38874 X	36961	-0-	-1913	-0-	1478	1	33585	2	N	1718	1724	0	29
						8	4	1890	9				1	8
*11	37620 X	27376	-0-	-10244	-0-	1113	1	23657	2	N	2365	2350	0	23
						4	4	2602	9				21	8
12	0	26594	-0-	26594	26594	1064	1	22446	2	N	2792	2735	0	24
						13	4	3071	9				56	8
01	0	21312	-0-	21312	47906	792	1	17886	2	N	2392	2375	0	34
						3	4	2631	9				7	8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	44974 X	44974	-0-	-0-	-0-	1420	1 38639	2 4906	2 4906	Y	4460	4500	0			101
*03	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1 36778	2 5672	2 5672	Y	5156	5151	0			106
*04	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	1255	1 32376	2 5181	2 5181	Y	4710	4667	0	35	8	114
*05	49445 X	44305	-0-	-5140	-0-	1443	1 37028	2 5828	2 5828	Y	5298	5235	0			177
*06	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	1730	1 42935	2 5997	2 5997	Y	5452	5510	0			119
*07	49786 X	39651	-0-	-10135	-0-	1355	1 33280	2 5004	2 5004	Y	4549	4567	0			101
*08	44299 X	36093	-0-	-8206	-0-	1287	1 30092	2 4705	2 4705	Y	4277	4235	0			143
*09	50880 X	40872	-0-	-10008	-0-	1423	1 32986	2 6457	2 6457	Y	5870	5911	0			102
*10	52359 X	35330	-0-	-17029	-0-	1230	1 28433	2 5661	2 5661	Y	5146	5142	0			106
*11	50670 X	3880	-0-	-46790	-0-	155	1 3394	2 331	2 331	Y	301	396	0	1	8	10
12	42377 X	3394	-0-	-38983	-0-	147	1 3227	2 19	2 19	Y	17	27	0			-0-
01	0	4721	-0-	4721	4721	194	1 4517	2 10	2 10	Y	9	9	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208						
08	100533 X	86753	-0-	-13780	-0-	1536	1 79774	2 5421	2 5421	Y	4928	4937	0			20
09	97290 X	78431	-0-	-18859	-0-	1259	1 72513	2 4645	2 4645	Y	4223	4227	0			16
10	0	74343	-0-	74343	74343	1237	1 67530	2 5565	2 5565	Y	5059	5050	0			25
11	0	48180	-0-	48180	122523	835	1 44267	2 3072	2 3072	Y	2793	2804	0			14
*12	186926 X	64403	-0-	-122523	-0-	1034	1 59789	2 3573	2 3573	Y	3248	3242	0			20
01	0	51385	-0-	51385	51385	774	1 48049	2 2556	2 2556	Y	2324	2328	0			16

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438						
08	108159 X	97244	-0-	-10915	-0-	1747	1 90751	2 4719	2 4719	Y	4290	4300	0			17
09	93090 X	81201	-0-	-11889	-0-	1304	1 74998	2 4884	2 4884	Y	4440	4440	0			17
10	0	83269	-0-	83269	83269	1413	1 77060	2 4784	2 4784	Y	4349	4344	0			22
11	0	68025	-0-	68025	151294	1182	1 62711	2 4125	2 4125	Y	3750	3753	0			19
*12	230209 X	78915	-0-	-151294	-0-	1265	1 73232	2 4408	2 4408	Y	4007	4002	0			24
01	0	63650	-0-	63650	63650	956	1 59439	2 3249	2 3249	Y	2954	2958	0			20

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	65534 X	53129	-0-	-12405	-0-	885	1	45903	2	Y	5752	5760	0	23
						14	4	6327	9					
09	63420 X	39567	-0-	-23853	-0-	583	1	33606	2	Y	4884	4888	0	19
						6	4	5372	9					
10	0	49532	-0-	49532	49532	778	1	42482	2	Y	5695	5686	0	28
						7	4	6265	9					
11	0	45349	-0-	45349	94881	733	1	38750	2	Y	5328	5329	0	27
						5	4	5861	9					
*12	140745 X	45864	-0-	-94881	-0-	694	1	39976	2	Y	4716	4714	0	29
						6	4	5188	9					
01	0	34423	-0-	34423	34423	477	1	29659	2	Y	3894	3896	0	27
						4	4	4283	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
08	73842 X	63596	-0-	-10246	-0-	1065	1	55394	2	Y	6474	6488	0	26
						16	4	7121	9					
09	65460 X	59998	-0-	-5462	-0-	798	1	45839	2	Y	12137	12117	0	46
						10	4	13351	9					
10	0	49952	-0-	49952	49952	787	1	42832	2	Y	5751	5768	0	29
						7	4	6326	9					
11	0	51028	-0-	51028	100980	833	1	44150	2	Y	5489	5490	0	28
						7	4	6038	9					
*12	147678 X	46698	-0-	-100980	-0-	709	1	40927	2	Y	4595	4595	0	28
						7	4	5055	9					
01	0	44475	-0-	44475	44475	636	1	39441	2	Y	3994	3994	0	28
						5	4	4393	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
08	154448 X	154448	-0-	-0-	-0-	2791	1	144935	2	N	6074	6057	0	30
						41	4	6681	9					
09	151384 X	151384	-0-	-0-	-0-	2479	1	142648	2	N	5664	5665	0	29
						27	4	6230	9					
10	0	140967	-0-	140967	140967	2442	1	133353	2	N	4684	4685	0	28
						20	4	5152	9					
11	0	138217	-0-	138217	279184	2460	1	130493	2	N	4770	4767	0	31
						17	4	5247	9					
*12	415177 X	135993	-0-	-279184	-0-	2224	1	128609	2	N	4675	4678	0	28
						17	4	5143	9					
01	0	138102	-0-	138102	138102	2112	1	131295	2	N	4255	4262	0	21
						14	4	4681	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
08	121769 X	121769	-0-	-0-	-0-	2120	1	110160	2	N	8598	8601	0	42
						31	4	9458	9					
09	116983 X	116983	-0-	-0-	-0-	1855	1	106642	2	N	7696	7699	0	39
						20	4	8466	9					
10	0	108550	-0-	108550	108550	1810	1	98849	2	N	7160	7156	0	43
						15	4	7876	9					
11	0	111934	-0-	111934	220484	1924	1	102042	2	N	7233	7229	0	47
						12	4	7956	9					
*12	327428 X	106944	-0-	-220484	-0-	1693	1	97958	2	N	6618	6625	0	40
						13	4	7280	9					
01	0	98635	-0-	98635	98635	1462	1	90877	2	N	5714	5725	0	29
						11	4	6285	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
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	
08		129397 X	129397	-0-	-0-	-0-	2215 1	115001 2		N	11044	11044	0	54
							33 4	12148 9						
09		127146 X	127146	-0-	-0-	-0-	1988 1	114318 2		N	9835	9840	0	49
							21 4	10819 9						
10		0	128907	-0-	128907	128907	2138 1	116644 2		N	9188	9182	0	55
							18 4	10107 9						
11		0	120325	-0-	120325	249232	2042 1	108260 2		N	9099	9095	0	59
							14 4	10009 9						
*12		374426 X	125194	-0-	-249232	-0-	1974 1	114127 2		N	8253	8263	0	49
							15 4	9078 9						
01		0	118733	-0-	118733	118733	1748 1	108703 2		N	7518	7529	0	38
							12 4	8270 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
08		131250 X	131250	-0-	-0-	-0-	2249 1	116699 2		N	11154	11156	0	55
							33 4	12269 9						
09		128225 X	128225	-0-	-0-	-0-	2011 1	115718 2		N	9522	9529	0	48
							22 4	10474 9						
10		0	108517	-0-	108517	108517	1798 1	98090 2		N	7831	7832	0	47
							15 4	8614 9						
11		0	120509	-0-	120509	229026	2072 1	109902 2		N	7747	7743	0	51
							13 4	8522 9						
*12		343486 X	114460	-0-	-229026	-0-	1812 1	104790 2		N	7133	7141	0	43
							12 4	7846 9						
01		0	105988	-0-	105988	105988	1570 1	97605 2		N	6184	6196	0	31
							11 4	6802 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
08		97301 X	97301	-0-	-0-	-0-	1726 1	89626 2		N	5384	5387	0	27
							27 4	5922 9						
09		92612 X	92612	-0-	-0-	-0-	1486 1	85588 2		N	5020	5022	0	25
							16 4	5522 9						
10		0	66407	-0-	66407	66407	1141 1	62321 2		N	2668	2677	0	16
							10 4	2935 9						
11		0	74820	-0-	74820	141227	1296 1	68808 2		N	4279	4267	0	28
							9 4	4707 9						
*12		222663 X	81436	-0-	-141227	-0-	1307 1	75540 2		N	4163	4166	0	25
							10 4	4579 9						
01		0	84363	-0-	84363	84363	1249 1	77682 2		N	4930	4930	0	25
							9 4	5423 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
*08		36912 X	36912	-0-	-0-	-0-	1276 1	29430 2		N	5634	5643	0	34
							9 4	6197 9						
09		31890 X	31805	-0-	-85	-0-	1116 1	25454 2		N	4755	4751	0	38
							4 4	5231 9						
10		32953 X	22699	-0-	-10254	-0-	770 1	17548 2		N	3981	3986	0	33
							2 4	4379 9						
*11		31890 X	25784	-0-	-6106	-0-	979 1	20833 2		N	3607	3602	0	38
							4 4	3968 9						
12		0	44189	-0-	44189	44189	1705 1	36107 2		N	5778	5766	0	50
							21 4	6356 9						
01		0	32484	-0-	32484	76673	1176 1	26563 2		N	4308	4309	0	49
							6 4	4739 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
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	
*08		60665 X	60665	-0-	-0-	-0-	2127 1	49037 2		N	8624	8638 0		52
							15 4	9486 9						
09		57081 X	57081	-0-	-0-	-0-	2067 1	47253 2		N	7048	7043 0		57
							8 4	7753 9						
10		63222 X	63222	-0-	-0-	-0-	2259 1	51506 2		N	8587	8574 0		70
							11 4	9446 9						
*11		62910 X	62910	-0-	-0-	-0-	2439 1	52047 2		N	7649	7639 0		80
							10 4	8414 9						
12		0	75466	-0-	75466	75466	2961 1	62647 2		N	8927	8930 0		77
							38 4	9820 9						
01		0	57173	-0-	57173	132639	2154 1	48719 2		N	5716	5728 0		65
							12 4	6288 9						

HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
*08		57115 X	57115	-0-	-0-	-0-	1975 1	45867 2		N	8417	8429 0		53
							14 4	9259 9						
09		73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	2606 1	60134 2		N	9696	9678 0		71
							11 4	10666 9						
10		67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	2424 1	55611 2		N	8843	8829 0	1 8	84
							13 4	9727 9						
*11		58331 X	58331	-0-	-0-	-0-	2250 1	48422 2		N	6955	6990 0		49
							8 4	7651 9						
12		0	70186	-0-	70186	70186	2785 1	59345 2		N	7291	7250 0		90
							36 4	8020 9						
01		0	52372	-0-	52372	122558	1924 1	43870 2		N	5970	6023 0		37
							11 4	6567 9						

HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
*08		42594 X	36593	-0-	-6001	-0-	1240 1	28874 2		N	5883	5875 0		37
							8 4	6471 9						
09		45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	1594 1	36750 2		N	6510	6499 0		48
							6 4	7161 9						
10		42594 X	32917	-0-	-9677	-0-	1105 1	25337 2		N	5881	5872 0	1 8	56
							6 4	6469 9						
*11		41220 X	37719	-0-	-3501	-0-	1424 1	30613 2		N	5160	5179 0		37
							6 4	5676 9						
12		0	46418	-0-	46418	46418	1803 1	38428 2		N	5605	5573 0		69
							21 4	6166 9						
01		0	48742	-0-	48742	95160	1586 1	36108 2		N	10035	10042 0		62
							9 4	11039 9						

HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
*08		29481 X	21265	-0-	-8216	-0-	748 1	17179 2		N	3031	3033 0		18
							4 4	3334 9						
09		28530 X	18603	-0-	-9927	-0-	648 1	14854 2		N	2817	2812 0		23
							2 4	3099 9						
10		26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	957 1	21729 2		N	3636	3616 0	13 8	30
							4 4	4000 9						
*11		25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	965 1	20583 2		N	3325	3320 0		35
							4 4	3658 9						
12		0	28236	-0-	28236	28236	1110 1	23396 2		N	3379	3385 0		29
							13 4	3717 9						
01		0	24422	-0-	24422	52658	884 1	19960 2		N	3248	3240 0		37
							5 4	3573 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107					
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
*08	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	911 1	21007 2	N	3323	3327	0			20
							6 4	3655 9							
09	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	1014 1	23240 2	N	3489	3481	0			28
							4 4	3838 9							
10	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	1131 1	25779 2	N	3925	3921	0			32
							6 4	4318 9							
*11	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	1145 1	24421 2	N	2332	2340	0			24
							4 4	2565 9							
12	0		30380	-0-	30380	30380	1222 1	25890 2	N	2958	2956	0			26
							14 4	3254 9							
01	0		31429	-0-	31429	61809	1165 1	26309 2	N	3590	3575	0			41
							6 4	3949 9							
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173					
*08	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	751 1	17229 2	N	2412	2416	0			14
							4 4	2653 9							
09	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	669 1	15319 2	N	2280	2276	0			18
							2 4	2508 9							
10	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	892 1	20307 2	N	2745	2741	0			22
							4 4	3020 9							
*11	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	922 1	19749 2	N	2552	2547	0			27
							4 4	2807 9							
12	0		32355	-0-	32355	32355	1271 1	26865 2	N	3822	3816	0			33
							15 4	4204 9							
01	0		30006	-0-	30006	62361	1107 1	25041 2	N	3502	3495	0			40
							6 4	3852 9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810					
*08	52820	X	52820	-0-	-0-	-0-	1699 1	39499 2	Y	10555	10548	0			66
							11 4	11611 9							
09	53464	X	53464	-0-	-0-	-0-	1750 1	40365 2	Y	10312	10303	0			75
							6 4	11343 9							
10	52920	X	52920	-0-	-0-	-0-	1742 1	39945 2	Y	10204	10181	0	1 8		97
							9 4	11224 9							
*11	63960	X	39331	-0-	-24629	-0-	1371 1	29546 2	Y	7644	7687	0			54
							6 4	8408 9							
12	0		46637	-0-	46637	46637	1598 1	34072 2	Y	9952	9884	0			122
							20 4	10947 9							
01	0		35910	-0-	35910	82547	992 1	22657 2	Y	11141	11195	0			68
							6 4	12255 9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140		COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172					
*08	55892	X	55892	-0-	-0-	-0-	1828 1	42559 2	Y	10446	10439	0			65
							14 4	11491 9							
09	55296	X	55296	-0-	-0-	-0-	1880 1	43332 2	Y	9159	9157	0			67
							9 4	10075 9							
10	51756	X	51756	-0-	-0-	-0-	1730 1	39867 2	Y	9226	9205	0	1 8		87
							10 4	10149 9							
*11	49708	X	49708	-0-	-0-	-0-	1798 1	38710 2	Y	8357	8385	0			59
							7 4	9193 9							
12	0		56205	-0-	56205	56205	2046 1	43578 2	Y	9594	9535	0			118
							28 4	10553 9							
01	0		40824	-0-	40824	97029	1351 1	30896 2	Y	7792	7862	0			48
							6 4	8571 9							

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	58330 X	58330	-0-	-0-	-0-	921 1	47834 2	N	8691	8702	0		43
						15 4	9560 9						
09	52888 X	52888	-0-	-0-	-0-	769 1	44117 2	N	7267	7273	0		37
						8 4	7994 9						
10	52514 X	48387	-0-	-4127	-0-	748 1	40814 2	N	6200	6200	0		37
						5 4	6820 9						
11	50820 X	NO RPT	-0-	-50820	-0-			N	NO RPT				37
*12	52514 X	37820	-0-	-14694	-0-	564 1	32648 2	N	4185	4185	0		25
						4 4	4604 9						
01	0	16484	-0-	16484	16484	217 1	13340 2	N	2659	2671	0		13
						2 4	2925 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971													
08	63333 X	55777	-0-	-7556	-0-	872 1	45309 2	N	8711	8712	0		43
						14 4	9582 9						
09	61290 X	48544	-0-	-12746	-0-	690 1	39714 2	N	7393	7399	0		37
						8 4	8132 9						
10	63333 X	50325	-0-	-13008	-0-	767 1	41808 2	N	7039	7034	0		42
						7 4	7743 9						
11	58590 X	31278	-0-	-27312	-0-	484 1	25680 2	N	4646	4658	0		30
						3 4	5111 9						
*12	60543 X	44988	-0-	-15555	-0-	633 1	36659 2	N	6992	6980	0		42
						5 4	7691 9						
01	0	46139	-0-	46139	46139	608 1	37816 2	N	7009	7016	0		35
						5 4	7710 9						
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889													
*08	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	868 1	19966 2	N	4016	4020	0		24
						8 4	4418 9						
09	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	987 1	22532 2	N	4137	4128	0		33
						4 4	4551 9						
10	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	1082 1	24656 2	N	4451	4432	0	16 8	36
						6 4	4896 9						
*11	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	1155 1	24604 2	N	4137	4130	0		43
						4 4	4551 9						
12	0	31989	-0-	31989	31989	1233 1	26059 2	N	4257	4263	0		37
						14 4	4683 9						
01	0	32974	-0-	32974	64963	1209 1	27333 2	N	4024	4015	0		46
						6 4	4426 9						
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934													
*08	57116 X	57116	-0-	-0-	-0-	1940 1	44842 2	N	9383	9400	0		56
						13 4	10321 9						
09	50430 X	50237	-0-	-193	-0-	1721 1	39446 2	N	8238	8228	0		66
						8 4	9062 9						
10	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	1839 1	41934 2	N	8579	8544	0	31 8	70
						10 4	9437 9						
*11	55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	2125 1	45309 2	N	7502	7494	0		78
						8 4	8252 9						
12	0	51369	-0-	51369	51369	1970 1	41590 2	N	7076	7093	0		61
						25 4	7784 9						
01	0	51228	-0-	51228	102597	1857 1	42135 2	N	6570	6556	0		75
						9 4	7227 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	9802	-0-	9802	9802	9353	3	2	4	Y	406	366	1	108
09	DLQ G-10	14332	-0-	14332	24134	13640	3	1	4	Y	628	623	1	112
10	DLQ G-10	9143	-0-	9143	33277	8187	3	116	4	Y	764	785	1	91
11	0	8599	-0-	8599	41876	7908	3	142	4	Y	499	475	1	115
*12	49246 X	7370	-0-	-41876	-0-	6861	3	138	4	Y	337	397	0	55
01	0	7152	-0-	7152	7152	6700	3	135	4	Y	288	162	0	104
						317	9							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778				
08	DLQ G-10	8824	-0-	8824	8824	8736	3	2	4	Y	78	75	1	21
09	DLQ G-10	8623	-0-	8623	17447	8545	3	1	4	Y	70	78	1	13
10	DLQ G-10	9410	-0-	9410	26857	9210	3	130	4	Y	64	69	1	8
11	0	8364	-0-	8364	35221	8094	3	145	4	Y	114	96	1	26
*12	43636 X	8415	-0-	-35221	-0-	8117	3	163	4	Y	123	129	0	20
01	0	8353	-0-	8353	8353	8100	3	163	4	Y	82	49	0	30
						90	9							
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 286901		COMPL. DATE 12/17/2018				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488				
08	39184 X	1878	-0-	-37306	-0-	39	1	1777	3	Y	56	91	0	41
09	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	1064	1	35299	3	Y	2098	2042	0	86
10	39184 X	23183	-0-	-16001	-0-	2308	9	20870	3	Y	1523	1529	0	78
11	35550 X	27200	-0-	-8350	-0-	638	1	24112	3	Y	2071	2072	0	75
*12	39184 X	27785	-0-	-11399	-0-	1675	9	24786	3	Y	2115	2068	0	107
01	39184 X	27287	-0-	-11897	-0-	810	1	25321	3	Y	1756	1764	0	92
						2278	9							
						672	1							
						2327	9							
						34	1							
						1932	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654	-	17300
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
08		131595 X	112634	-0-	-18961	-0-	107505 3	8 4	Y	4655	4637 0	17 8		124
							5121 9							
09		126720 X	105095	-0-	-21625	-0-	100645 3	2 4	Y	4044	4011 0	23 8		134
							4448 9							
10		125798 X	104860	-0-	-20938	-0-	100457 3	59 4	Y	3949	3937 0	17 8		129
							4344 9							
11		116910 X	91889	-0-	-25021	-0-	88101 3	39 4	Y	3408	3383 0	16 8		138
							3749 9							
*12		116901 X	95302	-0-	-21599	-0-	91444 3	3858 9	Y	3507	3517 0	19 8		109
01		112623 X	90993	-0-	-21630	-0-	87365 3	3628 9	Y	3298	3253 0	13 8		141
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506	-	17231
08		114018 X	106866	-0-	-7152	-0-	101730 3	7 4	Y	4663	4646 0	17 8		124
							5129 9							
09		110340 X	101233	-0-	-9107	-0-	96814 3	2 4	Y	4015	3984 0	22 8		133
							4417 9							
10		114018 X	102279	-0-	-11739	-0-	97766 3	57 4	Y	4051	4035 0	17 8		132
							4456 9							
11		109680 X	95756	-0-	-13924	-0-	91914 3	40 4	Y	3456	3433 0	15 8		140
							3802 9							
*12		113336 X	98287	-0-	-15049	-0-	94639 3	3648 9	Y	3316	3335 0	18 8		103
01		106857 X	88915	-0-	-17942	-0-	85306 3	3609 9	Y	3281	3231 0	13 8		140
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671	-	17424
08		109492 X	98887	-0-	-10605	-0-	93880 3	7 4	Y	4545	4528 0	16 8		121
							5000 9							
09		105960 X	93143	-0-	-12817	-0-	88809 3	2 4	Y	3938	3908 0	21 8		130
							4332 9							
10		109492 X	93754	-0-	-15738	-0-	89137 3	52 4	Y	4150	4130 0	15 8		135
							4565 9							
11		103920 X	85351	-0-	-18569	-0-	81061 3	35 4	Y	3868	3831 0	15 8		157
							4255 9							
*12		103261 X	83181	-0-	-20080	-0-	79199 3	3982 9	Y	3620	3647 0	17 8		113
01		98890 X	76302	-0-	-22588	-0-	72437 3	3865 9	Y	3514	3467 0	10 8		150
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238	-	18986
08		184295 X	9187	-0-	-175108	-0-	6790 3	39 4	N	2144	2134 0			10
							2358 9							
09		164670 X	25124	-0-	-139546	-0-	19956 3	79 4	N	4626	4617 0			19
							5089 9							
10		164641 X	12943	-0-	-151698	-0-	10421 3	74 4	N	2225	2237 0			7
							2448 9							
11		128010 X	9519	-0-	-118491	-0-	7292 3	35 4	N	1993	1993 0			7
							2192 9							
*12		54243 X	54243	-0-	-0-	-0-	41788 3	12455 9	N	11323	11288 0			42
01		99764 X	99764	-0-	-0-	-0-	86355 3	13409 9	N	12190	12193 0			39

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
08	SHUT IN	219085	-0-	219085	324405	183452	3	2 4	Y	32392	32366	0	68 8	75
09	SHUT IN	217085	-0-	217085	541490	192630	3	24455 9	Y	22232	22108	0	81 8	118
10	SHUT IN	214882	-0-	214882	756372	195324	3	19558 9	Y	17780	17788	0	53 8	57
11	SHUT IN	209741	-0-	209741	966113	194183	3	15558 9	Y	14144	14050	0	48 8	103
*12	SHUT IN	191483	-0-	191483	1157596	178537	3	12946 9	Y	11769	11791	0	56 8	25
01	SHUT IN	174422	-0-	174422	1332018	163077	3	11345 9	Y	10314	10245	0	32 8	62
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8436 - 18766			
*07	0	126696	-0-	126696	126696	98632	3	2 4	Y	25511	25245	0	123 8	143
08	0	NO RPT	-0-	-0-	126696	28062	9		Y	NO RPT				143
09	0	NO RPT	-0-	-0-	126696				Y	NO RPT				143
10	0	186664	-0-	186664	313360	162566	3	24098 9	Y	21907	21921	0	54 8	70
11	484017 X	170657	-0-	-313360	-	150651	3	20006 9	Y	18187	18073	0	52 8	132
12	DELQ PR	165885	-0-	165885	165885	147612	3	18273 9	Y	16612	16647	0	62 8	35
01	324696 X	158811	-0-	-165885	-	142007	3	16804 9	Y	15276	15184	0	35 8	92
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #:		11	RRCID ->	293880	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 9271 - 19189			
08	0	50435	-0-	50435	50435	41129	3	75 4	N	8392	8354	0		38
09	0	192448	-0-	192448	242883	9231	9	243 4	N	34290	34184	0		144
10	0	214205	-0-	214205	457088	154486	3	320 4	N	34234	34266	0		112
11	0	176140	-0-	176140	633228	37719	9	224 4	N	25639	25656	0		95
12	0	181795	-0-	181795	815023	176228	3	25803 9	N	23457	23464	0		88
01	0	170438	-0-	170438	985461	37657	9	23152 9	N	21047	21068	0		67
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #:		13H	RRCID ->	293881	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 9109 - 19067			
08	0	92932	-0-	92932	92932	73407	3	134 4	N	17628	17546	0	2 8	80
09	0	203793	-0-	203793	296725	19391	9	262 4	N	34178	34107	0	7 8	144
10	0	187337	-0-	187337	484062	165935	3	286 4	N	27493	27547	0		90
11	0	163519	-0-	163519	647581	37596	9	206 4	N	21646	21655	0		81
12	0	175504	-0-	175504	823085	156809	3	22080 9	N	20073	20079	0		75
01	0	157168	-0-	157168	980253	30242	9	18891 9	N	17174	17194	0		55
SKY PILOT 57-46 EAST M		WELL #:		14H	RRCID ->	293884	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9332 - 19278			
*08	0	86005	-0-	86005	86005	67807	3	123 4	N	16432	16357	0		75
09	0	222973	-0-	222973	308978	18075	9	285 4	N	37901	37816	0		160
10	0	203166	-0-	203166	512144	180997	3	306 4	N	31069	31128	0		101
*11	670738 X	158594	-0-	-512144	-	41691	9	201 4	N	22824	22840	0		85
*12	178628 X	178628	-0-	-	-	133287	3	24342 9	N	22129	22131	0		83
01	0	150862	-0-	150862	150862	25106	9	19089 9	N	17354	17381	0		56

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0		96919	-0-	96919	96919	67814	3	29105	9	Y	26459	26410	0
10	0		160412	-0-	160412	257331	115255	3	45157	9	Y	41052	40986	0
11	0		205856	-0-	205856	463187	157984	3	47872	9	Y	43520	43552	0
12	0		210357	-0-	210357	673544	169636	3	40721	9	Y	37019	37102	0
01	0		191840	-0-	191840	865384	158851	3	32989	9	Y	29990	29884	0

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157														
09	0		81501	-0-	81501	81501	57084	3	24417	9	Y	22197	22156	0
10	0		127404	-0-	127404	208905	90643	3	36761	9	Y	33419	33366	0
11	0		151640	-0-	151640	360545	111547	3	40093	9	Y	36448	36473	0
12	0		163777	-0-	163777	524322	125083	3	38694	9	Y	35176	35245	0
01	0		136793	-0-	136793	661115	106834	3	29959	9	Y	27235	27139	0

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7741 PERF. N/A														
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-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
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-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A														
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-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958														
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	
08	0	53427	-0-	53427	53427	41816	3	76 4	N	10486	10427 0	11 8	48	
09	0	172786	-0-	172786	226213	11535	9	220 4	N	30420	30340 0		128	
10	0	182853	-0-	182853	409066	139104	3	276 4	N	26703	26744 0		87	
11	567588 X	158522	-0-	-409066	-0-	33462	9	202 4	N	19972	19985 0		74	
12	155358 X	155358	-0-	-0-	-0-	153204	3	17892 9	N	16265	16278 0		61	
01	177402 X	177402	-0-	-0-	-0-	29373	9	17650 9	N	16045	16055 0		51	
COG OPERATING LLC 166150														
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050														
08	11067 X	9158	-0-	-1909	-0-	763	1	8031 3	Y	331	279 1		248	
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	364	9	10037 3	Y	175	123 1		300	
10	0	12758	-0-	12758	12758	883	1	11245 3	Y	538	542 1		296	
11	0	13757	-0-	13757	26515	193	9	12299 3	Y	380	380 1		296	
12	0	10566	-0-	10566	37081	921	1	9405 3	Y	360	283 1		373	
01	0	11827	-0-	11827	48908	592	9	10649 3	Y	259	227 1		405	
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780														
08	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	62	1	2858 3	Y	515	924 1		870	
09	4830 X	2446	-0-	-2384	-0-	567	9	1417 3	Y	881			1751	
10	0	679	-0-	679	679	60	1	87 3	Y	502	446 1		1807	
11	0	-0-	-0-	-0-	679	969	9		Y	-0-			1807	
12	0	-0-	-0-	-0-	679	40	1		Y	-0-			1807	
01	0	-0-	-0-	-0-	679	552	9		Y	412	789 1		1430	
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688														
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	14	1	4109 3	N	117			436	
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	129	9	4191 3	N	349	404 1		381	
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	38	1	4901 3	N	323			704	
11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	384	9	4635 3	N	549	475 1		778	
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	60	1	5175 3	N	485	472 1		791	
*01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	355	9	5412 3	N	430			1221	
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556														
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			580	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			580	
10	0	255	-0-	255	255	253	3	2 9	N	2			582	
*11	457 X	202	-0-	-255	-0-	202	3		N	-0-			582	
*12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			582	
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			582	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
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

		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440			PERF. 7625 - 12149		
08	13857 X	12645	-0-	-1212	-0-	1115	1	11244	3	Y	260	339	0		67
09	14130 X	11427	-0-	-2703	-0-	1365	1	9777	3	Y	259	236	0		90
10	0	14232	-0-	14232	14232	1386	1	12574	3	Y	247	201	0		136
11	0	12959	-0-	12959	27191	1159	1	11391	3	Y	372	176	0		332
12	0	8241	-0-	8241	35432	833	1	7050	3	Y	325	407	0		250
01	0	9211	-0-	9211	44643	744	1	8332	3	Y	123	186	0		187

BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398			PERF. 7515 - 11725		
08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	964	1	10136	3	Y	685	473	1		513
09	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	977	1	11098	3	Y	247	255	1		505
10	0	11061	-0-	11061	11061	821	1	10023	3	Y	197	594	1		108
11	0	9157	-0-	9157	20218	680	1	8046	3	Y	392	195	1		305
12	0	9664	-0-	9664	29882	707	1	8693	3	Y	240	292	1		253
01	0	6034	-0-	6034	35916	444	1	5304	3	Y	260	154	1		359

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512			PERF. 8372 - 12587		
08	7502 X	3663	-0-	-3839	-0-	26	1	3394	3	N	221	456	1		473
09	7260 X	688	-0-	-6572	-0-	621	3	67	9	N	61				534
10	7285 X	44	-0-	-7241	-0-	41	3	3	9	N	3				537
11	7050 X	28	-0-	-7022	-0-	28	3			N	-0-				537
12	5797 X	6	-0-	-5791	-0-	3	3	3	9	N	3				540
01	3658 X	1	-0-	-3657	-0-	1	3			N	-0-				540

GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997			PERF. 8193 - 12555		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1	1	0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1				1
12	T. A.	196	-0-	196	385	44	1	145	3	Y	1	1	0		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	385	6	4	1	9	Y	10	5	0		6

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7674			PERF. 7869 - 12030		
08	7254 X	1796	-0-	-5458	-0-	632	1	1163	3	N	1	900	1		285
09	7020 X	187	-0-	-6833	-0-	187	1			N	-0-				285
10	7254 X	2464	-0-	-4790	-0-	261	1	2138	3	N	59				344
11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	960	1	6471	3	N	162				506
12	7254 X	6354	-0-	-900	-0-	960	1	5284	3	N	100				606
*01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	972	1	3261	3	N	597	471	1		732

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				220
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				223
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				225
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				228
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	3	Y	1121	919	0		288
						1233	9								
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	1472	1491	0		269
						1619	9								
10	0	6910	-0-	6910	6910	295	1	4618	3	Y	1815	1726	0		358
						1997	9								
11	0	5059	-0-	5059	11969	243	1	3783	3	Y	939	960	0		337
						1033	9								
12	0	6960	-0-	6960	18929	349	1	5310	3	Y	1183	1128	0		392
						1301	9								
01	0	6863	-0-	6863	25792	370	1	5225	3	Y	1153	993	0		552
						1268	9								

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	210	1	1492	3	N	100				965
						110	9								
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1720	3	22	9	N	20				985
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				985
11	1740 X	359	-0-	-1381	-0-	334	3	25	9	N	23				1008
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	17				1025
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				1025

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

08	495 X	-0-	-0-	-495	-0-					Y	359	451	0		70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	575	557	0		88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	234	0		236
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	3	0		354
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	189	0		333
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	502	0		237

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	68	1	4311	3	N	777	1361	1		1265
						855	9								
09	0	729	-0-	729	729	60	1	529	3	N	127				1392
						140	9								
10	0	4032	-0-	4032	4761	34	1	3462	3	N	487				1879
						536	9								
11	0	447	-0-	447	5208	292	3	155	9	N	141				2020
12	0	-0-	-0-	-0-	5208					N	-0-				2020
01	0	630	-0-	630	5838	72	3	558	9	N	507	460	1		2067

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		28706 X	24996	-0-	-3710	-0-	992	1	23183	3	N	746	899	1	304
							821	9							
09		27780 X	17736	-0-	-10044	-0-	662	1	16597	3	N	434	465	1	273
							477	9							
10		26939 X	20189	-0-	-6750	-0-	992	1	18701	3	N	451	434	1	290
							496	9							
11		24720 X	19955	-0-	-4765	-0-	940	1	18466	3	N	499			789
							549	9							
*12		24986 X	15260	-0-	-9726	-0-	720	1	14017	3	N	475	876	1	388
							523	9							
01		24986 X	19424	-0-	-5562	-0-	932	1	17971	3	N	474	477	1	385
							521	9							

SHEPARD A STATE UNIT															
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
08		5394 X	20	-0-	-5374	-0-	18	3	2	9	N	2			653
09		6150 X	65	-0-	-6085	-0-	65	3			N	-0-			653
10		6355 X	268	-0-	-6087	-0-	266	3	2	9	N	2			655
11		6150 X	440	-0-	-5710	-0-	440	3			N	-0-			655
12		682 X	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-			655
*01		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			655

LORENA															
WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285															
08		5952 X	4767	-0-	-1185	-0-	62	1	4578	3	N	115			575
							127	9							
09		5820 X	1688	-0-	-4132	-0-	24	1	1624	3	N	36			611
							40	9							
10		6014 X	904	-0-	-5110	-0-	904	3			N	-0-			611
11		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			611
12		5332 X	49	-0-	-5283	-0-	49	3			N	-0-			611
01		4774 X	142	-0-	-4632	-0-	142	3			N	-0-			611

LORENA															
WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367															
08		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	334	1	10552	3	Y	889	843	0	345
							28	4	978	9					
09		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	327	1	10594	3	Y	711	656	0	400
							782	9							
10		0	10936	-0-	10936	10936	230	1	9742	3	Y	876	1050	0	226
							964	9							
11		0	5315	-0-	5315	16251	111	1	4310	3	Y	813	800	0	239
							894	9							
12		0	9086	-0-	9086	25337	179	1	8178	3	Y	663	602	0	300
							729	9							
01		0	7337	-0-	7337	32674	166	1	6504	3	Y	606	729	0	177
							667	9							

MITCHELL															
WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325															
08		3286 X	44	-0-	-3242	-0-	44	1			N	-0-			332
09		3180 X	5	-0-	-3175	-0-	5	3			N	-0-			332
10		3286 X	17	-0-	-3269	-0-	10	3	7	9	N	6			338
11		2130 X	31	-0-	-2099	-0-	16	3	15	9	N	14			352
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			352
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			352

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12245 X	10758	-0-	-1487	-0-	897	1	9045	3	Y	742	833	0	191
						816	9							
09	11850 X	8342	-0-	-3508	-0-	951	1	6811	3	Y	527	535	0	183
						580	9							
10	0	9320	-0-	9320	9320	868	1	7873	3	Y	526	419	0	290
						579	9							
11	0	10194	-0-	10194	19514	881	1	8663	3	Y	591	354	0	527
						650	9							
12	0	6375	-0-	6375	25889	619	1	5239	3	Y	470	636	0	361
						517	9							
01	0	7711	-0-	7711	33600	615	1	6892	3	Y	185	269	0	277
						204	9							
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790				
08	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	1185	1	17813	3	Y	345	331	0	89
						380	9							
09	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	1125	1	17261	3	Y	373	394	0	68
						410	9							
10	0	20680	-0-	20680	20680	1202	1	18843	3	Y	577	531	0	114
						635	9							
11	0	18553	-0-	18553	39233	1082	1	16855	3	Y	560	473	0	201
						616	9							
12	0	15536	-0-	15536	54769	950	1	14464	3	Y	111	275	0	37
						122	9							
01	0	17519	-0-	17519	72288	1140	1	16119	3	Y	236	160	0	113
						260	9							
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-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-
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652				
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3149	3	Y	503	513	0	151
						553	9							
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	3	Y	742	128	0	383
						816	9					382	1	
10	0	2794	-0-	2794	2794	25	1	2198	3	Y	519	555	1	347
						571	9							
11	0	3132	-0-	3132	5926	17	1	2423	3	Y	629	717	1	259
						692	9							
12	0	1502	-0-	1502	7428	6	1	1077	3	Y	381	363	1	277
						419	9							
01	0	1573	-0-	1573	9001	32	1	1202	3	Y	308	325	1	260
						339	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	

		WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 7701 - 11710							
08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	864 348 9	1	9490	3	Y	316	362 0	181
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	846 857 9	1	10509	3	Y	779	811 0	149
10	0	10572	-0-	10572	10572	863 908 9	1	8801	3	Y	825	848 0	126
11	0	8895	-0-	8895	19467	832 811 9	1	7252	3	Y	737	658 0	205
12	0	6082	-0-	6082	25549	600 517 9	1	4965	3	Y	470	488 0	187
01	0	3071	-0-	3071	28620	628 109 9	1	2334	3	Y	99	78 0	208

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8350 - 12595							
08	8308 X	2397	-0-	-5911	-0-	9 133 9	1	2255	3	Y	121	59 1	127
09	8040 X	3027	-0-	-5013	-0-	11 241 9	1	2775	3	Y	219	140 1	206
10	0	3742	-0-	3742	3742	12 557 9	1	3173	3	Y	506	338 1	374
11	0	2716	-0-	2716	6458	11 107 9	1	2598	3	Y	97	125 1	346
12	0	2548	-0-	2548	9006	10 101 4	1	2427	3	Y	9	290 1	65
01	0	2917	-0-	2917	11923	11 99 9	1	2807	3	Y	90		155

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8266 - 12500							
08	17732 X	10385	-0-	-7347	-0-	39 505 9	1	9841	3	Y	459	631 1	476
09	17160 X	5971	-0-	-11189	-0-	12 491 9	1	5468	3	Y	446	237 1	685
10	0	8397	-0-	8397	8397	33 418 9	1	7946	3	Y	380	362 1	703
11	0	8739	-0-	8739	17136	23 394 9	1	8322	3	Y	358	762 1	299
12	0	8856	-0-	8856	25992	31 498 9	1	8327	3	Y	453	287 1	465
01	0	5801	-0-	5801	31793	32 277 9	1	5492	3	Y	252	542 1	175

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H	RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 8295 - 12510							
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	23 462 9	1	5918	3	Y	420	660 1	438
09	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	26 778 9	1	11462	3	Y	707	218 1	927
10	0	7558	-0-	7558	7558	29 574 9	1	6955	3	Y	522	490 1	959
11	0	8491	-0-	8491	16049	21 784 9	1	7686	3	Y	713	1076 1	596
12	0	8381	-0-	8381	24430	29 685 9	1	7667	3	Y	623	571 1	648
01	0	5484	-0-	5484	29914	30 388 9	1	5066	3	Y	353	756 1	245

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600		
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
08	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	53 1 740 9	12534 3	Y	673	411 1		720
09	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	49 1 848 9	12804 3	Y	771	765 1		726
10	0	14696	-0-	14696	14696	50 1 1509 9	13137 3	Y	1372	1084 1		1014
11	0	12896	-0-	12896	27592	49 1 630 9	12217 3	Y	573	338 1		1249
12	0	12258	-0-	12258	39850	50 1 481 4	11588 3	Y	126	1047 1		328
01	0	14061	-0-	14061	53911	51 1 865 9	13145 3	Y	786			1114

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575		
08	5177 X	1527	-0-	-3650	-0-	108 1 230 9	1189 3	Y	209	141 0		120
09	4980 X	2105	-0-	-2875	-0-	114 1 568 9	1423 3	Y	516	537 0		99
10	0	2164	-0-	2164	2164	129 1 717 9	1318 3	Y	652	651 0		100
11	0	1074	-0-	1074	3238	93 1 171 9	810 3	Y	155	212 0		43
12	0	1070	-0-	1070	4308	90 1 238 9	742 3	Y	216	173 0		86
01	0	495	-0-	495	4803	94 1 50 9	351 3	Y	45	36 0		95

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	570 1 48 4	17993 3	Y	389	372 0		151
09	19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	569 1 334 9	18467 3	Y	304	284 0		171
10	0	18085	-0-	18085	18085	406 1 476 9	17203 3	Y	433	492 0		112
11	0	16617	-0-	16617	34702	407 1 391 9	15819 3	Y	355	363 0		104
12	0	13558	-0-	13558	48260	283 1 327 9	12948 3	Y	297	267 0		134
01	0	20224	-0-	20224	68484	496 1 256 9	19472 3	Y	233	299 0		68

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218				PERF. 7350 - 12017		
08	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	1005	1	23449	3	Y	651	586	0			113
09	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	37	4	716	9	Y	261	323	0			51
10	0	22416	-0-	22416	22416	908	1	21412	3	Y	215	232	0			34
11	0	3522	-0-	3522	25938	287	9			Y	254	208	0			80
12	0	15988	-0-	15988	41926	865	1	21314	3	Y	286	284	0			82
01	0	24517	-0-	24517	66443	237	9			Y	18	95	0			5

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372				PERF. 9611 - 19644		
08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	419	1	17286	3	N	2715	2714	0			46
09	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	2987	9			N	3420	3402	0			64
10	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	596	1	22755	3	N	2964	2967	0			61
11	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	1	4	3762	9	N	3171	3175	0			57
12	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	654	1	21833	3	N	3058	3049	0			66
*01	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	25	4	3260	9	N	3238	3239	0			65

COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST		WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346				PERF.11082 - 20017		
08	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	12533	3	2431	9	Y	2210	2248	0			62
09	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	11065	3	2115	9	Y	1923	1937	0			48
10	13423 X	12258	-0-	-1165	-0-	10354	3	1904	9	Y	1731	1718	0			61
11	13860 X	9870	-0-	-3990	-0-	28	1	8085	3	Y	1511	1510	0	1	8	61
12	14322 X	10699	-0-	-3623	-0-	95	4	1662	9	Y	2055	2026	0	83	8	7
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	2261	9	8437	3	Y	NO RPT					7

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955				PERF. 9167 - 13318		
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1			469
09	0	4028	-0-	4028	4028	2619	3	1409	9	N	1281	1281	1			469
*10	4028 X	-0-	-0-	-4028	-0-					N	-0-					469
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2817	3	1516	9	N	1378	1495	1			352
12	0	5376	-0-	5376	5376	3797	3	1579	9	N	1435	1310	1			477
01	0	397	-0-	397	5773	202	3	195	9	N	177	188	1			466

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879				PERF. 7303 - 10996		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134			
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	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						177
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						177
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						177

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	17	1	10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	1	10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	5	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-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-

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279						
*03	0	127733	-0-	127733	127733	82912	3	44821	9	N	40746	40636	0	111
*04	303753 X	176020	-0-	-127733	-0-	118679	3	57341	9	N	52128	52178	0	61
*05	208165 X	128339	-0-	-79826	-0-	92871	3	35468	9	N	32244	32275	0	30
*06	201450 X	158935	-0-	-42515	-0-	115708	3	43227	9	N	39297	39218	0	109
*07	208165 X	118879	-0-	-89286	-0-	86862	3	32017	9	N	29106	29133	0	82
*08	208165 X	141053	-0-	-67112	-0-	108112	3	32941	9	N	29946	29897	0	131
*09	112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	84665	3	28295	9	N	25723	25818	0	36
*10	164238 X	78689	-0-	-85549	-0-	56551	3	22138	9	N	20125	20115	0	46
11	158940 X	112004	-0-	-46936	-0-	85552	3	26452	9	N	24047	23975	0	118
12	0	20092	-0-	20092	20092	15719	3	4373	9	N	3975	4085	0	8
01	0	1403	-0-	1403	21495	726	3	677	9	N	615	618	0	5

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		4H	RRCID ->	292904	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876 - 18973	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	0	2576	-0-	2576	2576	16 2	698	1792 3	698 0	-0-			
						768 9							
*03	0	184210	-0-	184210	186786	128434 3	50705	55776 9	50567 0	138			
*04	344744 X	157958	-0-	-186786	-0-	113998 3	39964	43960 9	40055 0	47			
*05	132587 X	109037	-0-	-23550	-0-	76248 3	29808	32789 9	29828 0	27			
*06	128310 X	102528	-0-	-25782	-0-	74725 3	25275	27803 9	25232 0	70			
*07	132587 X	89228	-0-	-43359	-0-	65611 3	21470	23617 9	21479 0	61			
*08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	43538 3	15659	17225 9	15652 0	68			
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4631 3	341	375 9	409 0	-0-			
*10	109027 X	7067	-0-	-101960	-0-	5499 3	1425	1568 9	1422 0	3			
11	102540 X	21772	-0-	-80768	-0-	14130 3	6947	7642 9	6916 0	34			
12	0	5150	-0-	5150	5150	3175 3	1795	1975 9	1825 0	4			
01	0	1670	-0-	1670	6820	689 3	892	981 9	888 0	8			

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 - 13811	
08	25823 X	508	-0-	-25315	-0-	453 2	48	2 4	43 0	2 8	3		
						53 9							
09	22380 X	78	-0-	-22302	-0-	7 2	62	3 4	59 0		6		
						68 9							
*10	23126 X	1131	-0-	-21995	-0-	1050 2	68	6 4	63 0	1 1	6		
						75 9			4 8				
11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-				6 0			-0-	
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-							-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
STATE PATHFINDER			WELL #:	34H	RRCID ->	283458	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352 - 13726	
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	
08	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-	39486 870 9	2	13 4	Y	791	730 0 4 8	5 1	52
09	30780 X	28881	-0-	-1899	-0-	28347 525 9	2	9 4	Y	477	471 0	10 1	48
*10	31806 X	27656	-0-	-4150	-0-	27057 587 9	2	12 4	Y	534	496 0 2 8	35 1	49
11	30930 X	23112	-0-	-7818	-0-	22552 548 9	2	12 4	Y	498	459 0 2 8	37 1	49
12	31961 X	19640	-0-	-12321	-0-	19225 404 9	2	11 4	Y	367	367 0 2 8	25 1	22
01	0	20780	-0-	20780	20780	20115 649 9	2	16 4	Y	590	542 0 3 8	30 1	37
STATE MERCURY			WELL #:	10H	RRCID ->	283660	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832 - 14566	
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	8296 1244 9	2	28 4	Y	1131	1101 0 35 8	1 1	48
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	9372 1288 9	2	30 4	Y	1171	1167 0	3 1	49
*10	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	19033 2456 9	2	48 4	Y	2233	2172 0 22 8	26 1	62
*11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	20038 2944 9	2	50 4	Y	2676	2612 0 13 8	35 1	78
*12	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	21595 3557 9	2	54 4	Y	3234	3215 0 11 8	29 1	57
01	0	26550	-0-	26550	26550	22809 3685 9	2	56 4	Y	3350	3269 0 16 8	46 1	76
STATE MAGELLAN			WELL #:	2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	11012 - 15880	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			229
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			245
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
VOYAGER W			WELL #:	1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9210 - 13869	
08	37727 X	14487	-0-	-23240	-0-	13503 971 9	2	13 4	Y	883	874 0 5 8	2 1	66
09	35700 X	10921	-0-	-24779	-0-	10196 716 9	2	9 4	Y	651	664 0	4 1	49
*10	31031 X	15862	-0-	-15169	-0-	15022 828 9	2	12 4	Y	753	736 0 2 8	22 1	42
11	25170 X	8446	-0-	-16724	-0-	7875 564 9	2	7 4	Y	513	508 0 1 8	14 1	32
12	26009 X	24009	-0-	-2000	-0-	22723 1272 9	2	14 4	Y	1156	1098 0	32 1	58
01	0	28056	-0-	28056	28056	26711 1333 9	2	12 4	Y	1212	1169 0 1 8	57 1	43

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	4	Y	1789	1753	0	1	1	78
						1968	9					2	8			
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	6286	2	30	4	Y	2976	2927	0	2	1	125
						3274	9									
*10	7223 X	6621	-0-	-602	-0-	5377	2	11	4	Y	1121	1204	0	7	1	32
						1233	9					3	8			
11	6990 X	6765	-0-	-225	-0-	5486	2	13	4	Y	1151	1139	0	9	1	34
						1266	9					1	8			
12	7223 X	6301	-0-	-922	-0-	5209	2	12	4	Y	982	990	0	7	1	17
						1080	9					2	8			
01	0	6232	-0-	6232	6232	5166	2	11	4	Y	959	943	0	10	1	22
						1055	9					1	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623						
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					284
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					284
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120						
08	7750 X	3185	-0-	-4565	-0-	3125	2	2	4	Y	53	59	0	1	8	11
						58	9									
09	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	5731	2	2	4	Y	34	38	0	2	1	5
						37	9									
*10	6231 X	5223	-0-	-1008	-0-	5073	2	6	4	Y	131	108	0	6	1	21
						144	9					1	8			
11	6030 X	5690	-0-	-340	-0-	5395	2	9	4	Y	260	233	0	8	1	39
						286	9					1	8			
12	6231 X	5637	-0-	-594	-0-	5317	2	11	4	Y	281	286	0	6	1	27
						309	9					1	8			
01	0	5776	-0-	5776	5776	5444	2	11	4	Y	292	274	0	10	1	33
						321	9					2	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789						
08	13826 X	5578	-0-	-8248	-0-	5108	2	10	4	Y	418	327	0	1	1	85
						460	9					5	8			
09	12750 X	11104	-0-	-1646	-0-	10312	2	23	4	Y	699	674	0	3	1	107
						769	9									
*10	12307 X	7733	-0-	-4574	-0-	7368	2	14	4	Y	319	363	0	9	1	52
						351	9					2	8			
*11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	9370	2	18	4	Y	653	589	0	15	1	99
						718	9					2	8			
12	11470 X	5707	-0-	-5763	-0-	5334	2	14	4	Y	326	383	0	8	1	32
						359	9					2	8			
01	0	6028	-0-	6028	6028	5582	2	15	4	Y	392	365	0	12	1	45
						431	9					2	8			

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
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

STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 -	14048
08	14632 X	914	-0-	-13718	-0-	853 2	2	4	Y	54	1 8		229
09	14160 X	1754	-0-	-12406	-0-	1565 2	4	4	Y	168	188 1		209
*10	11563 X	4646	-0-	-6917	-0-	4268 2	11	4	Y	334	196 1	1 8	346
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	185 9			Y	-0-	190 1		156
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	367 9			Y	-0-			156
01	0	35	-0-	35	35	1 4	34	9	Y	31			187

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 -	15713	
08	13485 X	11577	-0-	-1908	-0-	10479 2	22	4	Y	978	941 0	1 1	71	
09	12870 X	11896	-0-	-974	-0-	1076 9			Y	865	12 8		36	
*10	12958 X	11342	-0-	-1616	-0-	10913 2	31	4	Y	865	896 0	4 1	36	
11	12030 X	11012	-0-	-1018	-0-	952 9			Y	818	795 0	15 1	25	
12	12338 X	11391	-0-	-947	-0-	10380 2	62	4	Y	818	795 0	15 1	25	
01	0	11302	-0-	11302	11302	900 9	10110 2	42	4	Y	782	725 0	19 1	54
						860 9	10255 2	39	4	Y	997	9 8		32
						10255 2	1097 9			Y	997	998 0	15 1	32
						1097 9	10274 2	34	4	Y	904	6 8		35
						994 9				Y	904	872 0	22 1	35
												7 8		

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812 -	14660	
08	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9769 2	13	4	Y	565	561 0	1 1	41	
09	12630 X	11421	-0-	-1209	-0-	622 9			Y	657	8 8		27	
*10	13051 X	10160	-0-	-2891	-0-	10681 2	17	4	Y	657	667 0	4 1	27	
11	12270 X	10242	-0-	-2028	-0-	723 9			Y	596	589 0	13 1	19	
12	12679 X	10292	-0-	-2387	-0-	9490 2	14	4	Y	596	589 0	13 1	19	
01	0	10266	-0-	10266	10266	656 9	9587 2	14	4	Y	583	544 0	17 1	40
						641 9	9556 2	15	4	Y	655	1 8		21
						9556 2	721 9			Y	655	659 0	13 1	21
						721 9	9570 2	14	4	Y	620	2 8		24
						9570 2	682 9			Y	620	596 0	20 1	24
						682 9						1 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 10963		- 15763		
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
08	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	4999	2	23	4	Y	558	538	0	1 1 39
						614	9					22	8	
09	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	5441	2	17	4	Y	514	530	0	2 1 21
						565	9							
*10	7874 X	5665	-0-	-2209	-0-	5168	2	10	4	Y	443	443	0	7 1 14
						487	9							
11	7200 X	5843	-0-	-1357	-0-	5323	2	26	4	Y	449	418	0	9 1 31
						494	9					5	8	
12	7006 X	6008	-0-	-998	-0-	5395	2	24	4	Y	535	539	0	7 1 17
						589	9					3	8	
01	0	6872	-0-	6872	6872	5563	2	41	4	Y	1153	1105	0	11 1 46
						1268	9					8	8	

EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9637		- 14327	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446		- 14312	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442		- 14307	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455		- 14255	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922																
08		38456 X	38456	-0-	-0-	38232	2	3	4	Y	201	184	0	4	1	21
						221	9					3	8			
09		38819 X	38819	-0-	-0-	38577	2	4	4	Y	216	211	0	11	1	15
						238	9									
*10		41204 X	41204	-0-	-0-	40881	2	4	4	Y	290	240	0	43	1	21
						319	9					1	8			
*11		41408 X	41408	-0-	-0-	41341	2	2	4	Y	59	25	0	54	1	-0-
						65	9					1	8			
*12		51321 X	51321	-0-	-0-	51094	2	3	4	Y	204	137	0	53	1	13
						224	9					1	8			
01		0	47280	-0-	47280	46983	2	4	4	Y	266	194	0	73	1	11
						293	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866																
08		4123 X	2560	-0-	-1563	203	1	958	2	Y	1107	1094	0	16	8	5
						181	4	1218	9							
09		3990 X	3213	-0-	-777	171	1	2209	2	Y	648	647	0	1	1	5
						120	4	713	9							
*10		4304 X	4304	-0-	-0-	113	1	3428	2	Y	670	658	0	4	1	6
						26	4	737	9			7	8			
*11		4037 X	4037	-0-	-0-	3507	2	16	4	Y	467	439	0	25	1	4
						514	9					5	8			
*12		4049 X	4049	-0-	-0-	15	1	3600	2	Y	342	337	0	4	1	3
						58	4	376	9			2	8			
01		0	3799	-0-	3799	73	1	3391	2	Y	278	267	0	7	1	3
						29	4	306	9			4	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758																
08		4867 X	4462	-0-	-405	3619	2	30	4	Y	739	742	0	1	1	52
						813	9					22	8			
09		4710 X	4421	-0-	-289	3667	2	32	4	Y	656	642	0	1	1	65
						722	9									
*10		4867 X	3966	-0-	-901	3024	2	36	4	Y	824	786	0	4	1	89
						906	9					10	8			
11		4710 X	2694	-0-	-2016	1	1	2055	2	Y	557	551	0	4	1	86
						25	4	613	9			5	8			
*12		4595 X	4595	-0-	-0-	1	1	3488	2	Y	971	948	0	5	1	95
						38	4	1068	9			9	8			
01		0	3785	-0-	3785	2778	2	41	4	Y	878	855	0	6	1	104
						966	9					8	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516						
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9336 - 14055						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166	

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9341 - 14206						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87	

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214	

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10895 - 15698						
08	10540 X	1443	-0-	-9097	-0-	762	2	681	9	Y	619	529	0	21	8	124
09	10200 X		-0-	-10200	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	32	1	2	31	9	Y	28	28	8			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11082 - 15623						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017				TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	18197 X	42	-0-	-18155	-0-	1	2	4	4	Y	34	21	0	8	8	5
						37	9									
09	17130 X	1525	-0-	-15605	-0-	1042	2	28	4	Y	414	355	0			64
						455	9									
*10	16058 X	740	-0-	-15318	-0-	611	2	20	4	Y	99	139	0	1	1	15
						109	9					8	8			
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	286	2	27	4	Y	86	80	0	9	8	12
						95	9									
12	1581 X	89	-0-	-1492	-0-	17	4	72	9	Y	65	67	0	4	8	6
01	0	72	-0-	72	72	10	4	62	9	Y	56	50	0	6	8	6
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926						
08	16120 X	9957	-0-	-6163	-0-	8469	2	11	4	Y	1343	1059	0	1	1	276
						1477	9					7	8			
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	25875	2	55	4	Y	4038	3685	0	10	1	619
						4442	9									
*10	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	23750	2	60	4	Y	3373	3376	0	36	1	564
						3710	9					16	8			
*11	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	18525	2	57	4	Y	3189	3220	0	35	1	488
						3508	9					10	8			
*12	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	19645	2	52	4	Y	3226	3356	0	27	1	318
						3549	9					13	8			
01	0	22995	-0-	22995	22995	19228	2	52	4	Y	3377	3254	0	39	1	392
						3715	9					10	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817						
08	9207 X	8707	-0-	-500	-0-	7144	2	1563	9	Y	1421	1924	0	1	1	292
												8	8			
09	8910 X	8121	-0-	-789	-0-	6721	2	1400	9	Y	1273	1368	0	2	1	195
*10	9207 X	7803	-0-	-1404	-0-	6723	2	1080	9	Y	982	999	0	8	1	164
												6	8			
11	8910 X	6329	-0-	-2581	-0-	5250	2	1079	9	Y	981	982	0	8	1	150
												5	8			
12	9207 X	7491	-0-	-1716	-0-	5879	2	1612	9	Y	1465	1457	0	7	1	145
												6	8			
01	0	6455	-0-	6455	6455	5381	2	1074	9	Y	976	992	0	10	1	113
												6	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9302 - 18983						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9590 - 14434						
08	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17498	2	47	4	Y	580	568	1	9	8	522
						638	9									
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	15708	2	49	4	Y	528	754	1			296
						581	9									
*10	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	16405	2	44	4	Y	562	211	1	2	8	645
						618	9									
11	17610 X	16056	-0-	-1554	-0-	15403	2	47	4	Y	551	599	1	2	8	595
						606	9									
12	18197 X	16484	-0-	-1713	-0-	15809	2	48	4	Y	570	812	1	1	8	352
						627	9									
01	0	18157	-0-	18157	18157	17371	2	53	4	Y	666	622	1	2	8	394
						733	9									

STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 10632		PERF. 10683 - 15401						
08	5022 X	2531	-0-	-2491	-0-	1931	2	8	4	Y	538	556	0	4	8	23
						592	9									
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3715	2	20	4	Y	1306	1273	0	1	1	55
						1437	9									
*10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	4154	2	22	4	Y	1627	1623	0	6	1	46
						1790	9					7	8			
11	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	3719	2	19	4	Y	1263	1262	0	7	1	37
						1389	9					3	8			
12	5332 X	4512	-0-	-820	-0-	3215	2	17	4	Y	1164	1173	0	4	1	21
						1280	9					3	8			
01	0	4283	-0-	4283	4283	3120	2	15	4	Y	1044	1033	0	6	1	24
						1148	9					2	8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 9312 - 14111						
08	7316 X	2674	-0-	-4642	-0-	2073	2	22	4	Y	526	466	0	34	8	36
						579	9									
09	5820 X	3509	-0-	-2311	-0-	2759	2	22	4	Y	662	669	0	1	1	28
						728	9									
*10	6014 X	548	-0-	-5466	-0-	63	2	16	4	Y	426	429	0	12	8	13
						469	9									
11	2580 X	1142	-0-	-1438	-0-	746	2	23	4	Y	339	318	0	2	1	23
						373	9					9	8			
12	3627 X	1966	-0-	-1661	-0-	1349	2	27	4	Y	536	534	0	2	1	17
						590	9					6	8			
01	0	3146	-0-	3146	3146	2514	2	26	4	Y	551	529	0	6	1	21
						606	9					12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//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 MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6512	2	722	9	Y	656	645	0	1	1	47
09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6090	2	717	9	Y	652	670	0	2	1	27
*10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6500	2	705	9	Y	641	638	0	9	1	20
*11	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	6444	2	680	9	Y	618	584	0	11	1	43
*12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6656	2	660	9	Y	600	613	0	9	1	19
01	0	7395	-0-	7395	7395	6726	2	669	9	Y	608	590	0	13	1	24
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667						
08	10478 X	8130	-0-	-2348	-0-	6791	2	32	4	Y	1188	1166	0	1	1	85
09	10140 X	9096	-0-	-1044	-0-	7648	2	29	4	Y	1290	1319	0	2	1	54
*10	10819 X	8977	-0-	-1842	-0-	7642	2	29	4	Y	1187	1188	0	9	1	38
11	10470 X	10098	-0-	-372	-0-	8701	2	32	4	Y	1241	1173	0	14	1	87
*12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	10521	2	31	4	Y	1319	1346	0	13	1	42
01	0	10644	-0-	10644	10644	9311	2	35	4	Y	1180	1151	0	17	1	46
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256						
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	4	Y	299	209	0	77	8	16
09	300 X	148	-0-	-152	-0-	329	9	11	4	Y	114	125	0			5
*10	62 N	5	-0-	-57	-0-	12	2	4	9	Y	4	9	0			-0-
11	300 N		-0-	-300	-0-	125	9			Y	-0-					-0-
12	155 N		-0-	-155	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769						
08	2325 X	1462	-0-	-863	-0-	1040	2	7	4	Y	377	360	0	5	8	27
09	2250 X	363	-0-	-1887	-0-	415	9	3	4	Y	177	197	0			7
*10	2325 X	55	-0-	-2270	-0-	165	2	54	9	Y	49	54	0			2
11	1980 X		-0-	-1980	-0-	195	9			Y	-0-	2	0			-0-
12	1457 X		-0-	-1457	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765 PERF.10163 - 14853			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751 PERF.10193 - 14956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723 PERF.10091 - 14913			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750 PERF.10205 - 15051			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727 PERF.10084 - 14036			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022 PERF. 9210 - 19015			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013 PERF. 9153 - 18895			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824						
08	7347 X	7241	-0-	-106	-0-	264 1	5069 2	236 4	1672 9	Y	1520	1547 0	18 8	1 1		7
09	7110 X	6670	-0-	-440	-0-	209 1	4699 2	148 4	1614 9	Y	1467	1460 0		2 1		12
*10	7347 X	6706	-0-	-641	-0-	132 1	4892 2	31 4	1651 9	Y	1501	1486 0	6 8	7 1		14
11	7020 X	7001	-0-	-19	-0-	1 1	5314 2	23 4	1663 9	Y	1512	1435 0	4 8	74 1		13
12	7254 X	5631	-0-	-1623	-0-	18 1	4820 2	68 4	725 9	Y	659	659 0	1 8	7 1		5
01	0	5767	-0-	5767	5767	91 1	5003 2	36 4	637 9	Y	579	561 0	4 8	13 1		6
STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758						
08	7998 X	970	-0-	-7028	-0-	150 1	94 2	130 4	596 9	Y	542	536 0		3 8		3
09	5160 X	372	-0-	-4788	-0-	104 1	25 2	71 4	172 9	Y	156	158 0				1
*10	5332 X	4090	-0-	-1242	-0-	83 1	3550 2	19 4	438 9	Y	398	386 0	3 8	6 1		4
*11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3373 2	15 4	586 9		Y	533	501 0	3 8	29 1		4
*12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	16 1	3699 2	58 4	581 9	Y	528	521 0	1 8	6 1		4
01	0	3963	-0-	3963	3963	74 1	3290 2	30 4	569 9	Y	517	502 0	3 8	10 1		6
ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690 - 14256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	1		205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205

STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9246 - 19092
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	52669 X	396	-0-	-52273	-0-	285	2	8 4	Y	94	80 0	17 8 2
09	50970 X	50	-0-	-50920	-0-	103	9	6 2	Y	39	40 0	1
*10	52669 X	296	-0-	-52373	-0-	43	9	32 2	Y	237	224 0	14
11	11220 X	6003	-0-	-5217	-0-	261	9	491 2	Y	4988	4702 0	1 1 295
12	868 X	9	-0-	-859	-0-	5487	9	1 4	Y	7	295 0	7 8 -0-
01	0	292	-0-	292	292	8	4	284 9	Y	258	228 0	20 8 10

STATE MERCURY F		WELL #:		35H	RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9175 - 18956
08	151900 X	76915	-0-	-74985	-0-	70796	2	948 4	Y	4701	4643 0	8 1 122
09	147000 X	92962	-0-	-54038	-0-	5171	9	86240 2	Y	6052	5938 0	26 1 210
*10	151590 X	33003	-0-	-118587	-0-	6657	9	29666 2	Y	2948	2929 0	34 1 176
11	133320 X	61	-0-	-133259	-0-	3243	9	61 2	Y	-0-	176 0	-0-
12	122202 X	57	-0-	-122145	-0-	48	4	9 9	Y	8	3 0	5 8 -0-
01	0	55	-0-	55	55	2	4	53 9	Y	48	27 0	20 8 1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9017 - 19063					
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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9220 - 19036					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	289092	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9292 - 18893					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	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					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10687 - 15348					
08	22661 X	15620	-0-	-7041	-0-	13885	2	95	4	Y	1491	1385	0	2	1	105
						1640	9					87	8			
09	21930 X	11853	-0-	-10077	-0-	10855	2	66	4	Y	847	884	0	4	1	64
						932	9									
*10	21514 X	12636	-0-	-8878	-0-	11534	2	61	4	Y	946	927	0	15	1	53
						1041	9					15	8			
11	18150 X	15219	-0-	-2931	-0-	11653	2	87	4	Y	3163	2986	0	19	1	201
						3479	9					10	8			
12	18166 X	12067	-0-	-6099	-0-	10730	2	55	4	Y	1165	1290	0	13	1	59
						1282	9					4	8			
01	0	11660	-0-	11660	11660	10305	2	56	4	Y	1181	1167	0	19	1	43
						1299	9					11	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273						
M	O	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	
08	20181 X	16216	-0-	-3965	-0-	13988	2	35	4	Y	1994	1952	0	2	1	148
						2193	9					17	8			
09	19500 X	14179	-0-	-5321	-0-	12344	2	50	4	Y	1623	1642	0	5	1	124
						1785	9									
*10	18755 X	17022	-0-	-1733	-0-	15135	2	43	4	Y	1676	1676	0	22	1	96
						1844	9					6	8			
11	18090 X	15670	-0-	-2420	-0-	13966	2	58	4	Y	1496	1461	0	25	1	94
						1646	9					12	8			
12	18042 X	15465	-0-	-2577	-0-	13685	2	69	4	Y	1555	1545	0	19	1	79
						1711	9					6	8			
01	0	14946	-0-	14946	14946	13107	2	66	4	Y	1612	1594	0	23	1	59
						1773	9					15	8			

VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018				TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637						
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	14		14	2		Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595						
08	25823 X	3892	-0-	-21931	-0-	3728	2	2	4	Y	147	142	0	1	1	15
						162	9									
09	24990 X	4171	-0-	-20819	-0-	25	1	3568	2	Y	519	469	0	1	1	64
						7	4	571	9							
*10	21018 X	3699	-0-	-17319	-0-	104	1	3210	2	Y	324	348	0	5	1	35
						29	4	356	9							
11	6330 X	3131	-0-	-3199	-0-	45	1	2860	2	Y	201	193	0	5	1	38
						5	4	221	9							
12	6541 X	2178	-0-	-4363	-0-	72	1	1755	2	Y	299	286	0	3	1	47
						22	4	329	9			1	8			
01	0	2564	-0-	2564	2564	57	1	1925	2	Y	512	512	0	4	1	36
						19	4	563	9			7	8			

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751						
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-					-0-
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206				
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
08	12648 X	11306	-0-	-1342	-0-	9732 2	25 4		Y	1408	1341 0	1 1		145
09	12240 X	9735	-0-	-2505	-0-	1549 9	61 1	8592 2	Y	961	19 8	3 1		119
*10	12648 X	12559	-0-	-89	-0-	25 4	25 4	1057 9			984 0			
*11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	346 1	109 4	10722 2	Y	1256	1220 0	12 1		135
*12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	109 4	175 1	1382 9			8 8			
01	0	13686	-0-	13686	13686	23 4	23 4	955 9	Y	868	819 0	16 1		162
						454 1	96 4	10790 2	Y	1062	1044 0	12 1		166
						388 1	19 4	1168 9			2 8			
						19 4		1036 9	Y	942	1017 0	19 1		66
											6 8			
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221				
08	13919 X	11804	-0-	-2115	-0-	11312 2	15 4		Y	434	535 0	2 1		43
09	13380 X	12573	-0-	-807	-0-	477 9	88 1	11954 2	Y	463	16 8	5 1		57
*10	15686 X	13810	-0-	-1876	-0-	22 4	22 4	509 9			444 0			
11	15180 X	13466	-0-	-1714	-0-	427 1	118 4	12713 2	Y	502	481 0	19 1		52
12	15686 X	13534	-0-	-2152	-0-	118 4	203 1	552 9			7 8			
01	0	15511	-0-	15511	15511	16 4	16 4	575 9	Y	523	451 0	24 1		95
						531 1	102 4	12394 2	Y	461	465 0	19 1		70
						463 1	18 4	507 9			2 8			
						18 4		601 9	Y	546	541 0	32 1		37
											6 8			
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146				
08	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21275 2	536 9		Y	487	449 0	2 1		53
09	21180 X	20887	-0-	-293	-0-	20349 2	538 9		Y	489	7 8	6 1		36
*10	21886 X	18777	-0-	-3109	-0-	17781 2	996 9		Y	905	500 0	21 1		75
*11	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	22012 2	13 4		Y	917	842 0	32 1		69
12	21824 X	20659	-0-	-1165	-0-	1009 9	1009 9				3 8			
01	0	22652	-0-	22652	22652	20080 2	569 9		Y	517	2 8	23 1		44
						711 9				646	613 0	38 1		36
											3 8			
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463				
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	6	2 0	5 8		-0-
09	6180 X	10	-0-	-6170	-0-	10 2			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-
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31000 X		77	-0-	-30923		8 2		69 9	Y	63		58 0			7
09	30000 X		62	-0-	-29938		52 2		10 9	Y	9		15 0			1
10	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 0			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

08	19747 X	19033	-0-	-714	-0-	17013 2	31 4			Y	1808	1756 0	2 1			185
						1989 9						26 8				
09	19110 X	18603	-0-	-507	-0-	125 1	17256 2			Y	1077	1122 0	7 1			133
						37 4	1185 9									
*10	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	647 1	19565 2			Y	1390	1336 0	28 1			147
						151 4	1529 9					12 8				
*11	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	325 1	20864 2			Y	1939	1676 0	38 1			363
						2133 9						9 8				
*12	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	866 1	20564 2			Y	1971	1994 0	30 1			307
						140 4	2168 9					3 8				
01	0	24388	-0-	24388	24388	683 1	21629 2			Y	1856	1981 0	41 1			131
						34 4	2042 9					10 8				

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290

08	14632 X	11453	-0-	-3179	-0-	10345 2	1108 9			Y	1007	1031 0	1 1			109
												12 8				
09	14160 X	14071	-0-	-89	-0-	11511 2	2560 9			Y	2327	2259 0	4 1			173
*10	14632 X	13465	-0-	-1167	-0-	12013 2	1452 9			Y	1320	1360 0	16 1			111
												6 8				
11	13380 X	12800	-0-	-580	-0-	11535 2	1265 9			Y	1150	1150 0	19 1			89
												3 8				
12	14539 X	13213	-0-	-1326	-0-	11975 2	1238 9			Y	1125	1095 0	16 1			99
												4 8				
01	0	14009	-0-	14009	14009	12733 2	1276 9			Y	1160	1162 0	25 1			67
												5 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354 - 13792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303 - 13827					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528		
08	39616 X	39616	-0-	-0-	-0-	39574	2 5 4	Y	34	25 0	4 1	2
09	38430 X	30517	-0-	-7913	-0-	225 37 9	1 30200 2	Y	79	64 0	8 1	9
*10	39773 X	26077	-0-	-13696	-0-	855 5 4	1 24978 2	Y	38	19 0	27 1	1
11	38490 X	20745	-0-	-17745	-0-	202 2 4	1 42 9	Y	43	13 0	28 1	3
12	39773 X	4409	-0-	-35364	-0-	332 2 4	1 20364 2	Y	18	14 0	5 1	2
01	0	9558	-0-	9558	9558	181 30 4	1 4178 2	Y	24	9 0	15 1	1
						300 3 4	1 9229 2	Y		1 8		

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132 - 19033		
08	85870 X	540	-0-	-85330	-0-	34 497 9	2 9 4	Y	452	388 0	55 8	10
09	83100 X	668	-0-	-82432	-0-	397 263 9	2 8 4	Y	239	241 0		8
*10	16213 X	1151	-0-	-15062	-0-	329 809 9	2 13 4	Y	735	685 0	14 8	44
11	510 X	25	-0-	-485	-0-	22 2	2 3 9	Y	3	47 0		-0-
12	682 X	448	-0-	-234	-0-	149 281 9	2 18 4	Y	255	242 0	8 8	5
01	0	1416	-0-	1416	1416	637 744 9	2 35 4	Y	676	622 0	2 1	26
										31 8		

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9461 - 14037		
08	41974 X	991	-0-	-40983	-0-	779 207 9	2 5 4	Y	188	227 0	5 8	19
09	35760 X	41	-0-	-35719	-0-	11 29 9	2 1 4	Y	26	42 0		3
*10	13268 X	76	-0-	-13192	-0-	1 24 9	1 51 2	Y	22	23 0		2
11	2700 X	3	-0-	-2697	-0-	1 2	2 2 9	Y	2	4 0		-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE MERCURY A

//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
//CONT.// 253162

WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	87296 X	1133	-0-	-86163	-0-	78	2	14	4	Y	946	914	0	28 8	24
						1041	9								
09	76740 X	150	-0-	-76590	-0-	17	2	5	4	Y	116	136	0		4
						128	9								
*10	1271 X	563	-0-	-708	-0-	359	2	11	4	Y	175	152	0	17 8	10
						193	9								
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
*12	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	2162	2	62	4	Y	3536	3454	0	3 1	66
						3890	9					13	8		
01	0	1257	-0-	1257	1257	1111	2	69	4	Y	70	92	0	3 1	1
						77	9					40	8		

VOYAGER W

WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

08	21638 X	12492	-0-	-9146	-0-	9680	2	39	4	Y	2521	2455	0	1 1	188
						2773	9					12	8		
09	20430 X	11068	-0-	-9362	-0-	8321	2	49	4	Y	2453	2451	0	3 1	187
						2698	9								
*10	18445 X	5107	-0-	-13338	-0-	3716	2	29	4	Y	1238	1345	0	6 1	72
						1362	9					2	8		
11	15960 X	12052	-0-	-3908	-0-	9171	2	54	4	Y	2570	2457	0	18 1	164
						2827	9					3	8		
12	14136 X	13028	-0-	-1108	-0-	9923	2	58	4	Y	2770	2776	0	15 1	142
						3047	9					1	8		
01	0	13126	-0-	13126	13126	10577	2	52	4	Y	2270	2305	0	19 1	84
						2497	9					4	8		

VOYAGER W

WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

08	16027 X	13434	-0-	-2593	-0-	11554	2	36	4	Y	1676	1629	0	2 1	124
						1844	9					17	8		
09	14910 X	13606	-0-	-1304	-0-	11982	2	43	4	Y	1437	1447	0	5 1	109
						1581	9								
*10	15314 X	13717	-0-	-1597	-0-	12222	2	41	4	Y	1322	1331	0	18 1	75
						1454	9					7	8		
11	14370 X	12269	-0-	-2101	-0-	11243	2	29	4	Y	906	900	0	21 1	57
						997	9					3	8		
12	14663 X	8461	-0-	-6202	-0-	7111	2	30	4	Y	1200	1185	0	10 1	61
						1320	9					1	8		
01	0	11422	-0-	11422	11422	10015	2	31	4	Y	1251	1245	0	18 1	46
						1376	9					3	8		

VOYAGER W

WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

08	14694 X	10748	-0-	-3946	-0-	9161	2	37	4	Y	1409	1366	0	1 1	104
						1550	9					24	8		
09	13650 X	11927	-0-	-1723	-0-	10429	2	45	4	Y	1321	1320	0	4 1	101
						1453	9								
*10	13485 X	11252	-0-	-2233	-0-	10012	2	40	4	Y	1091	1109	0	14 1	62
						1200	9					7	8		
11	12990 X	11824	-0-	-1166	-0-	9999	2	44	4	Y	1619	1556	0	18 1	102
						1781	9					5	8		
12	13020 X	11679	-0-	-1341	-0-	10045	2	39	4	Y	1450	1462	0	14 1	74
						1595	9					2	8		
01	0	12144	-0-	12144	12144	10393	2	40	4	Y	1555	1549	0	18 1	57
						1711	9					5	8		

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		60953 X	60953	-0-	-0-	-0-	55 1	49799 2	Y	9789	9667 0	7 1		104
							331 4	10768 9			81 8			
09		56413 X	56413	-0-	-0-	-0-	51 1	46331 2	Y	8961	8961 0	17 1		87
							174 4	9857 9						
*10		60183 X	60183	-0-	-0-	-0-	85 1	49969 2	Y	9153	9056 0	70 1		90
							61 4	10068 9			24 8			
*11		54955 X	54955	-0-	-0-	-0-	145 1	45946 2	Y	7993	7893 0	89 1		84
							72 4	8792 9			17 8			
*12		55175 X	55175	-0-	-0-	-0-	126 1	46048 2	Y	8041	8012 0	70 1		35
							156 4	8845 9			8 8			
01		0	53435	-0-	53435	53435	90 1	44446 2	Y	8064	7918 0	101 1		63
							29 4	8870 9			17 8			
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543														
08		45043 X	31648	-0-	-13395	-0-	33 1	24367 2	Y	6415	6321 0	4 1		68
							191 4	7057 9			65 8			
09		43590 X	36391	-0-	-7199	-0-	37 1	28935 2	Y	6667	6657 0	13 1		65
							85 4	7334 9						
*10		42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	68 1	35405 2	Y	6678	6595 0	59 1		66
							3 4	7346 9			23 8			
*11		46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	133 1	39761 2	Y	5766	5679 0	76 1		60
							21 4	6343 9			17 8			
*12		48896 X	48896	-0-	-0-	-0-	121 1	42573 2	Y	5502	5467 0	64 1		24
							150 4	6052 9			7 8			
01		0	47533	-0-	47533	47533	89 1	41846 2	Y	5063	4936 0	94 1		39
							29 4	5569 9			18 8			
STATE ATLANTIS UNIT														
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
08		45229 X	28708	-0-	-16521	-0-	34 1	23018 2	Y	4964	4893 0	3 1		52
							196 4	5460 9			52 8			
09		43770 X	28864	-0-	-14906	-0-	33 1	23261 2	Y	4995	4989 0	9 1		49
							75 4	5495 9						
*10		34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	61 1	28574 2	Y	5400	5338 0	40 1		53
							3 4	5940 9			18 8			
*11		36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	114 1	30587 2	Y	4857	4786 0	59 1		51
							18 4	5343 9			14 8			
*12		41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	109 1	35712 2	Y	4712	4681 0	54 1		21
							135 4	5183 9			7 8			
01		0	41115	-0-	41115	41115	82 1	36301 2	Y	4277	4166 0	82 1		33
							27 4	4705 9			17 8			
ATLANTIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
08		35650 X	10973	-0-	-24677	-0-	8886 2	46 4	Y	1855	1764 0	1 1		28
							2041 9				72 8			
09		34500 X	17026	-0-	-17474	-0-	14048 2	9 4	Y	2699	2630 0	5 1		92
							2969 9							
*10		21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	17515 2	390 4	Y	3170	3112 0	27 1		99
							3487 9				24 8			
*11		23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	19203 2	342 4	Y	3318	3191 0	38 1		170
							3650 9				18 8			
*12		26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	22846 2	90 4	Y	3357	3425 0	63 1		32
							3693 9				7 8			
01		0	28519	-0-	28519	28519	25289 2	192 4	Y	2762	2652 0	58 1		64
							3038 9				20 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10666 - 15241							
08	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	23996 2021 9	2	62	4	Y	1837	1798 23 8	0	3 1	29
09	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	22290 1927 9	2	10	4	Y	1752	1713 0	0	8 1	60
*10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	21940 1324 9	2	391	4	Y	1204	1191 6 8	0	30 1	37
*11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	20946 1901 9	2	324	4	Y	1728	1637 4 8	0	36 1	88
*12	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	21168 1854 9	2	80	4	Y	1685	1712 2 8	0	43 1	16
01	0	22177	-0-	22177	22177	20313 1700 9	2	164	4	Y	1545	1479 5 8	0	42 1	35
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10660 - 15318					
08	20677 X	20152	-0-	-525	-0-	16200 3911 9	2	41	4	Y	3555	3506 15 8	0	2 1	56
09	20010 X	18601	-0-	-1409	-0-	16034 2560 9	2	7	4	Y	2327	2298 0	0	5 1	80
*10	20677 X	19738	-0-	-939	-0-	16961 2497 9	2	280	4	Y	2270	2250 5 8	0	24 1	71
11	19500 X	19104	-0-	-396	-0-	16544 2325 9	2	235	4	Y	2114	2043 4 8	0	29 1	109
12	20150 X	18690	-0-	-1460	-0-	16403 2230 9	2	57	4	Y	2027	2076 1 8	0	40 1	19
01	0	17508	-0-	17508	17508	15428 1964 9	2	116	4	Y	1785	1728 3 8	0	32 1	41
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10690 - 15381					
08	20522 X	19361	-0-	-1161	-0-	16310 3010 9	2	41	4	Y	2736	2696 25 8	0	2 1	43
09	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	17989 2303 9	2	8	4	Y	2094	2059 0	0	6 1	72
*10	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	20433 2781 9	2	389	4	Y	2528	2485 8 8	0	28 1	79
*11	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	17915 2439 9	2	310	4	Y	2217	2146 5 8	0	31 1	114
*12	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	18721 2490 9	2	78	4	Y	2264	2309 2 8	0	45 1	22
01	0	21377	-0-	21377	21377	18810 2407 9	2	160	4	Y	2188	2114 6 8	0	39 1	51
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10754 - 15349					
08	22847 X	13397	-0-	-9450	-0-	9109 4280 9	2	8	4	Y	3891	3321 39 8	0	573 1	12
09	22110 X	15190	-0-	-6920	-0-	11922 3223 9	2	45	4	Y	2930	2922 0	0	3 1	17
*10	22847 X	18145	-0-	-4702	-0-	14340 3783 9	2	22	4	Y	3439	3410 12 8	0	14 1	20
*11	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	12957 3078 9	2	45	4	Y	2798	2758 6 8	0	16 1	38
*12	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	13931 3226 9	2	104	4	Y	2933	2941 2 8	0	14 1	14
01	0	17095	-0-	17095	17095	13872 3215 9	2	8	4	Y	2923	2890 6 8	0	21 1	20

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	27714 X	8534	-0-	-19180	-0-	3982	2	5	4	Y	4134	3499	0	602	1	12
						4547	9					26	8			
09	25740 X	16387	-0-	-9353	-0-	9261	2	31	4	Y	6450	6422	0	3	1	37
						7095	9									
*10	20367 X	17571	-0-	-2796	-0-	12599	2	18	4	Y	4504	4483	0	18	1	26
						4954	9					14	8			
*11	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	13851	2	46	4	Y	3286	3233	0	25	1	45
						3615	9					9	8			
12	16926 X	16598	-0-	-328	-0-	13350	2	101	4	Y	2861	2870	0	19	1	14
						3147	9					3	8			
01	0	16918	-0-	16918	16918	13312	2	8	4	Y	3271	3227	0	28	1	22
						3598	9					8	8			

GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
08	33976 X	3496	-0-	-30480	-0-	952	2	4	4	Y	2309	1962	0	338	1	7
						2540	9					36	8			
09	30420 X	7249	-0-	-23171	-0-	3959	2	24	4	Y	2969	2958	0	1	1	17
						3266	9									
*10	16554 X	9891	-0-	-6663	-0-	7201	2	16	4	Y	2431	2409	0	8	1	14
						2674	9					17	8			
*11	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	9100	2	43	4	Y	2853	2805	0	13	1	39
						3138	9					10	8			
*12	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	11561	2	105	4	Y	3465	3470	0	13	1	17
						3812	9					4	8			
01	0	17980	-0-	17980	17980	13889	2	8	4	Y	3712	3669	0	24	1	25
						4083	9					11	8			

STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250						
08	87978 X	56431	-0-	-31547	-0-	52129	2	695	4	Y	3279	3232	0	6	1	85
						3607	9					37	8			
09	85140 X	76	-0-	-85064	-0-	53	2	23	9	Y	21	105	0			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	152	-0-	152	152	151	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	0	36113	-0-	36113	36265	32480	2	112	4	Y	3201	3098	0	38	1	59
						3521	9					6	8			
01	0	46504	-0-	46504	82769	41697	2	269	4	Y	4125	3927	0	73	1	163
						4538	9					21	8			

STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488						
08	105586 X	18206	-0-	-87380	-0-	15824	2	238	4	Y	1949	1848	0	2	1	49
						2144	9					72	8			
09	100440 X	27493	-0-	-72947	-0-	24502	2	45	4	Y	2678	2627	0	7	1	93
						2946	9									
*10	31306 X	31306	-0-	-0-	-0-	28341	2	103	4	Y	2602	2479	0	31	1	155
						2862	9					30	8			
*11	24669 X	24669	-0-	-0-	-0-	22134	2	184	4	Y	2137	2077	0	71	1	121
						2351	9					23	8			
12	28396 X	27187	-0-	-1209	-0-	24580	2	98	4	Y	2281	2291	0	62	1	41
						2509	9					8	8			
01	0	31100	-0-	31100	31100	28173	2	188	4	Y	2490	2307	0	106	1	95
						2739	9					23	8			

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT		
08		51243 X	48188	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514	0	5 1	14
							590	9					12	8		
09		49590 X	45447	-0-	-4143	-0-	44942	2	6	4	Y	454	440	0	13 1	15
							499	9								
*10		50375 X	48104	-0-	-2271	-0-	47584	2	100	4	Y	382	321	0	53 1	20
							420	9					3	8		
11		48750 X	42875	-0-	-5875	-0-	42477	2	269	4	Y	117	74	0	60 1	3
							129	9								
12		50375 X	45796	-0-	-4579	-0-	45274	2	111	4	Y	374	322	0	48 1	6
							411	9					1	8		
01		0	46023	-0-	46023	46023	45174	2	245	4	Y	549	462	0	72 1	19
							604	9					2	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325																
08		27900 X	22143	-0-	-5757	-0-	19805	2	266	4	Y	1884	1858	0	2 1	49
							2072	9					15	8		
09		27000 X	20995	-0-	-6005	-0-	18858	2	15	4	Y	1929	1905	0	6 1	67
							2122	9								
*10		25730 X	21879	-0-	-3851	-0-	19237	2	59	4	Y	2348	2244	0	25 1	141
							2583	9					5	8		
11		24900 X	20575	-0-	-4325	-0-	18230	2	134	4	Y	2010	1999	0	32 1	117
							2211	9					3	8		
12		24242 X	20973	-0-	-3269	-0-	18793	2	61	4	Y	1926	1980	0	26 1	36
							2119	9					1	8		
01		0	21391	-0-	21391	21391	19163	2	118	4	Y	1918	1834	0	39 1	76
							2110	9					5	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																
08		37355 X	31224	-0-	-6131	-0-	28584	2	389	4	Y	2046	1985	0	4 1	52
							2251	9					42	8		
09		31890 X	30025	-0-	-1865	-0-	28171	2	24	4	Y	1664	1648	0	10 1	58
							1830	9								
*10		32984 X	29550	-0-	-3434	-0-	27919	2	76	4	Y	1414	1340	0	36 1	83
							1555	9					13	8		
11		31920 X	28329	-0-	-3591	-0-	26315	2	190	4	Y	1658	1592	0	44 1	95
							1824	9					10	8		
12		32984 X	28907	-0-	-4077	-0-	26582	2	86	4	Y	2035	2054	0	35 1	37
							2239	9					4	8		
01		0	29541	-0-	29541	29541	27125	2	166	4	Y	2045	1939	0	53 1	80
							2250	9					10	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053																
08		51150 X	21528	-0-	-29622	-0-	20858	2	274	4	Y	360	338	0	2 1	9
							396	9					18	8		
09		49260 X	24113	-0-	-25147	-0-	23605	2	10	4	Y	453	439	0	7 1	16
							498	9								
*10		43741 X	26024	-0-	-17717	-0-	25399	2	60	4	Y	514	466	0	27 1	29
							565	9					8	8		
11		31230 X	23998	-0-	-7232	-0-	23707	2	158	4	Y	121	101	0	38 1	5
							133	9					6	8		
12		29357 X	23731	-0-	-5626	-0-	23504	2	62	4	Y	150	121	0	30 1	2
							165	9					2	8		
01		0	24345	-0-	24345	24345	23727	2	135	4	Y	439	374	0	45 1	16
							483	9					6	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21173 X	18741	-0-	-2432	-0-	16604	2	226	4	Y	1737	1709	0	2 1	45
						1911	9					17	8		
09	20490 X	19533	-0-	-957	-0-	17042	2	21	4	Y	2245	2206	0	6 1	78
						2470	9								
*10	20925 X	18733	-0-	-2192	-0-	16633	2	50	4	Y	1864	1803	0	21 1	112
						2050	9					6	8		
11	19890 X	15860	-0-	-4030	-0-	14360	2	105	4	Y	1268	1278	0	25 1	73
						1395	9					4	8		
12	20553 X	15742	-0-	-4811	-0-	14389	2	46	4	Y	1188	1217	0	20 1	22
						1307	9					2	8		
01	0	15838	-0-	15838	15838	13897	2	87	4	Y	1685	1608	0	28 1	67
						1854	9					4	8		
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
08	36487 X	26233	-0-	-10254	-0-	22716	2	318	4	Y	2908	2863	0	3 1	75
						3199	9					44	8		
09	38850 X	30654	-0-	-8196	-0-	26347	2	41	4	Y	3878	3809	0	9 1	135
						4266	9								
*10	44547 X	38212	-0-	-6335	-0-	33354	2	115	4	Y	4312	4124	0	42 1	259
						4743	9					22	8		
11	43110 X	36028	-0-	-7082	-0-	32436	2	246	4	Y	3042	3050	0	58 1	176
						3346	9					17	8		
12	44547 X	24657	-0-	-19890	-0-	22003	2	84	4	Y	2336	2432	0	31 1	43
						2570	9					6	8		
01	0	153	-0-	153	153	12	4	141	9	Y	128	158	0	8 8	5
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153					
08	24366 X	8149	-0-	-16217	-0-	4322	2	6	4	Y	3474	2989	0	515 1	10
						3821	9					28	8		
09	23580 X	11186	-0-	-12394	-0-	8445	2	34	4	Y	2461	2454	0	3 1	14
						2707	9								
*10	24366 X	15752	-0-	-8614	-0-	11494	2	17	4	Y	3855	3821	0	14 1	22
						4241	9					12	8		
*11	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	13134	2	49	4	Y	5620	5537	0	20 1	77
						6182	9					8	8		
*12	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	15909	2	118	4	Y	3230	3269	0	19 1	15
						3553	9					4	8		
01	0	20348	-0-	20348	20348	16954	2	10	4	Y	3076	3030	0	30 1	21
						3384	9					10	8		
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240					
08	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	22641	2	325	4	Y	4650	4585	0	3 1	121
						5115	9					34	8		
09	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	21527	2	43	4	Y	4855	4800	0	7 1	169
						5341	9								
*10	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	23488	2	87	4	Y	4598	4450	0	28 1	278
						5058	9					11	8		
11	26640 X	24584	-0-	-2056	-0-	20446	2	163	4	Y	3614	3640	0	33 1	212
						3975	9					7	8		
12	27528 X	25423	-0-	-2105	-0-	21208	2	83	4	Y	3756	3868	0	27 1	70
						4132	9					3	8		
01	0	23903	-0-	23903	23903	19845	2	134	4	Y	3567	3450	0	38 1	142
						3924	9					7	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	24986 X	18627	-0-	-6359	-0-	16144	2	59	4	Y	2204	2178	0	2	1	80
						2424	9					19	8			
09	23100 X	18938	-0-	-4162	-0-	16512	2	66	4	Y	2145	2128	0	5	1	92
						2360	9									
*10	20925 X	17968	-0-	-2957	-0-	15371	2	71	4	Y	2296	2256	0	17	1	109
						2526	9					6	8			
11	19800 X	18196	-0-	-1604	-0-	15574	2	72	4	Y	2318	2298	0	22	1	102
						2550	9					5	8			
*12	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	18500	2	73	4	Y	2233	2269	0	20	1	44
						2456	9					2	8			
01	0	19499	-0-	19499	19499	17019	2	73	4	Y	2188	2137	0	28	1	61
						2407	9					6	8			
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324						
08	22754 X	17026	-0-	-5728	-0-	14050	2	64	4	Y	2647	2617	0	2	1	97
						2912	9					16	8			
09	20070 X	17595	-0-	-2475	-0-	14362	2	75	4	Y	2871	2839	0	5	1	124
						3158	9									
*10	19778 X	12736	-0-	-7042	-0-	10300	2	56	4	Y	2164	2168	0	13	1	103
						2380	9					4	8			
11	18570 X	16408	-0-	-2162	-0-	12838	2	83	4	Y	3170	3108	0	21	1	140
						3487	9					4	8			
12	19189 X	16663	-0-	-2526	-0-	13318	2	80	4	Y	2968	3030	0	17	1	59
						3265	9					2	8			
01	0	15117	-0-	15117	15117	12232	2	69	4	Y	2560	2519	0	24	1	72
						2816	9					4	8			
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344						
08	24955 X	19243	-0-	-5712	-0-	17393	2	39	4	Y	1646	1620	0	2	1	60
						1811	9					16	8			
09	20490 X	18432	-0-	-2058	-0-	16678	2	43	4	Y	1555	1542	0	6	1	67
						1711	9									
*10	19778 X	17976	-0-	-1802	-0-	16185	2	46	4	Y	1586	1552	0	21	1	75
						1745	9					5	8			
11	18630 X	16866	-0-	-1764	-0-	15119	2	43	4	Y	1549	1527	0	25	1	68
						1704	9					4	8			
12	19251 X	16496	-0-	-2755	-0-	14607	2	48	4	Y	1674	1688	0	19	1	33
						1841	9					2	8			
01	0	20395	-0-	20395	20395	18378	2	53	4	Y	1785	1726	0	36	1	50
						1964	9					6	8			
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509						
08	31899 X	22690	-0-	-9209	-0-	19309	2	74	4	Y	3006	2977	0	3	1	110
						3307	9					20	8			
09	30240 X	25412	-0-	-4828	-0-	21856	2	87	4	Y	3154	3120	0	8	1	136
						3469	9									
*10	29884 X	25723	-0-	-4161	-0-	22054	2	95	4	Y	3249	3192	0	32	1	154
						3574	9					7	8			
11	26730 X	22881	-0-	-3849	-0-	19777	2	78	4	Y	2751	2743	0	36	1	121
						3026	9					5	8			
12	26784 X	23341	-0-	-3443	-0-	20232	2	82	4	Y	2752	2788	0	29	1	54
						3027	9					2	8			
01	0	24410	-0-	24410	24410	21207	2	83	4	Y	2836	2759	0	46	1	79
						3120	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
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
08	25792 X	16850	-0-	-8942	-0-	14529	2	42	4	Y	2072	2051	0	2	1	76
						2279	9					13	8			
09	24960 X	15644	-0-	-9316	-0-	13386	2	46	4	Y	2011	1996	0	4	1	87
						2212	9									
*10	22971 X	14743	-0-	-8228	-0-	12298	2	51	4	Y	2176	2141	0	14	1	104
						2394	9					4	8			
11	20910 X	14733	-0-	-6177	-0-	12101	2	52	4	Y	2345	2325	0	17	1	104
						2580	9					3	8			
12	20305 X	13357	-0-	-6948	-0-	11132	2	46	4	Y	1981	2033	0	12	1	39
						2179	9					1	8			
01	0	14984	-0-	14984	14984	12199	2	57	4	Y	2480	2425	0	20	1	70
						2728	9					4	8			
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
08	26288 X	17747	-0-	-8541	-0-	15598	2	55	4	Y	1904	1881	0	2	1	69
						2094	9					17	8			
09	22350 X	18233	-0-	-4117	-0-	15911	2	67	4	Y	2050	2025	0	6	1	88
						2255	9									
*10	19685 X	17680	-0-	-2005	-0-	15480	2	68	4	Y	1938	1904	0	24	1	92
						2132	9					6	8			
11	18810 X	16588	-0-	-2222	-0-	14548	2	60	4	Y	1800	1781	0	28	1	79
						1980	9					4	8			
12	19251 X	16376	-0-	-2875	-0-	13725	2	67	4	Y	2349	2359	0	21	1	46
						2584	9					2	8			
01	0	18835	-0-	18835	18835	15662	2	78	4	Y	2814	2741	0	35	1	79
						3095	9					5	8			
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
08	75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	65965	2	115	4	Y	8508	8654	0	9	1	171
						9359	9					69	8			
09	74283 X	74283	-0-	-0-	-0-	65774	2	114	4	Y	7632	7486	0	24	1	293
						8395	9									
*10	69170 X	69170	-0-	-0-	-0-	60809	2	109	4	Y	7502	7334	0	86	1	355
						8252	9					20	8			
11	65730 X	65427	-0-	-303	-0-	1729	1	55548	2	Y	7319	7311	0	99	1	249
						99	4	8051	9			15	8			
12	67921 X	59989	-0-	-7932	-0-	1759	1	51596	2	Y	5953	5977	0	72	1	147
						86	4	6548	9			6	8			
01	0	60711	-0-	60711	60711	1556	1	52520	2	Y	5954	5794	0	110	1	180
						86	4	6549	9			17	8			
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
08	83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	69209	2	104	4	Y	13016	13280	0	8	1	262
						14318	9					73	8			
09	63960 X	24763	-0-	-39197	-0-	19853	2	46	4	Y	4422	4507	0	7	1	170
						4864	9									
*10	66092 X	4395	-0-	-61697	-0-	490	2	48	4	Y	3506	3495	0	1	1	168
						3857	9					12	8			
11	63960 X	20375	-0-	-43585	-0-	380	1	12939	2	Y	6357	6273	0	21	1	219
						63	4	6993	9			12	8			
12	66092 X	33609	-0-	-32483	-0-	679	1	21229	2	Y	10558	10480	0	27	1	264
						87	4	11614	9			6	8			
01	0	37024	-0-	37024	37024	674	1	24357	2	Y	10823	10691	0	46	1	333
						88	4	11905	9			17	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12 UNIT		//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
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	-	15466				
08		283619 X	57224	-0-	-226395	-0-	32 1	47890 2	Y	8355	8317 0	5 1	167			
							111 4	9191 9			68 8					
09		60060 X	48105	-0-	-11955	-0-	338 1	40144 2	Y	6930	6722 0	12 1	363			
							7623 9									
*10		62062 X	44675	-0-	-17387	-0-	288 1	39080 2	Y	4824	4839 0	44 1	290			
							1 4	5306 9			14 8					
11		60060 X	39343	-0-	-20717	-0-	134 1	36399 2	Y	2498	2636 0	52 1	90			
							62 4	2748 9			10 8					
12		62062 X	37313	-0-	-24749	-0-	81 1	32585 2	Y	4180	4098 0	37 1	129			
							49 4	4598 9			6 8					
01		0	35964	-0-	35964	35964	2071 1	28434 2	Y	4429	4359 0	48 1	142			
							587 4	4872 9			9 8					
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #:	553H	RRCID ->	292217	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10950	-	15644				
08		361295 X	67863	-0-	-293432	-0-	33 1	51195 2	Y	15018	15007 0	8 1	302			
							115 4	16520 9			65 8					
09		57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	359 1	43145 2	Y	12311	11951 0	17 1	645			
							13542 9									
*10		52142 X	51107	-0-	-1035	-0-	306 1	40283 2	Y	9561	9552 0	62 1	577			
							1 4	10517 9			15 8					
11		50460 X	46398	-0-	-4062	-0-	139 1	38893 2	Y	6637	6885 0	76 1	242			
							65 4	7301 9			11 8					
12		52142 X	45421	-0-	-6721	-0-	85 1	35890 2	Y	8540	8452 0	55 1	265			
							52 4	9394 9			10 8					
01		0	43631	-0-	43631	43631	2190 1	32251 2	Y	7790	7721 0	74 1	250			
							621 4	8569 9			10 8					
EXCELSIOR 12		WELL #:	554H	RRCID ->	292218	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10870	-	15598				
08		300477 X	50082	-0-	-250395	-0-	76 1	34777 2	Y	13795	13761 0	4 1	469			
							54 4	15175 9			47 8					
09		41250 X	41250	-0-	-0-	-0-	370 1	28744 2	Y	11014	11215 0	10 1	258			
							21 4	12115 9								
*10		39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	178 1	28594 2	Y	9996	9930 0	37 1	272			
							53 4	10996 9			15 8					
*11		35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	399 1	26543 2	Y	8104	7887 0	44 1	436			
							48 4	8914 9			9 8					
12		36580 X	31474	-0-	-5106	-0-	481 1	22709 2	Y	7428	7644 0	29 1	181			
							113 4	8171 9			10 8					
01		0	28350	-0-	28350	28350	588 1	19737 2	Y	6932	6813 0	38 1	254			
							400 4	7625 9			8 8					
EXCELSIOR 12		WELL #:	555H	RRCID ->	292219	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10800	-	15514				
08		310731 X	53085	-0-	-257646	-0-	40365 2	59 4	Y	11510	11505 0	5 1	391			
							12661 9				51 8					
09		44130 X	42633	-0-	-1497	-0-	33824 2	23 4	Y	7987	8180 0	11 1	187			
							8786 9									
*10		45601 X	43831	-0-	-1770	-0-	35486 2	63 4	Y	7529	7454 0	43 1	204			
							8282 9				15 8					
11		44130 X	41545	-0-	-2585	-0-	33422 2	58 4	Y	7332	7082 0	51 1	394			
							8065 9				9 8					
12		45601 X	36201	-0-	-9400	-0-	29309 2	139 4	Y	6139	6340 0	35 1	149			
							6753 9				9 8					
01		0	32567	-0-	32567	32567	25861 2	460 4	Y	5678	5565 0	46 1	208			
							6246 9				8 8					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//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

		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716				PERF.10880 - 15743		
08	306106 X	54042	-0-	-252064	-0-	39322	2	58	4	Y	13329	13307	0	5	1	453
						14662	9					52	8			
09	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	34178	2	23	4	Y	10998	11183	0	11	1	257
						12098	9									
*10	44396 X	44396	-0-	-0-	-0-	33257	2	58	4	Y	10074	10001	0	40	1	274
						11081	9					16	8			
11	39750 X	39059	-0-	-691	-0-	29799	2	51	4	Y	8372	8141	0	46	1	450
						9209	9					9	8			
12	41075 X	34731	-0-	-6344	-0-	25869	2	122	4	Y	7945	8160	0	31	1	193
						8740	9					11	8			
01	0	36509	-0-	36509	36509	27938	2	476	4	Y	7359	7223	0	50	1	270
						8095	9					9	8			

EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654				PERF.10640 - 15488		
08	380852 X	71016	-0-	-309836	-0-	33	1	51386	2	Y	17711	17643	0	7	1	357
						115	4	19482	9			64	8			
09	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	382	1	46083	2	Y	12318	12011	0	18	1	646
						13550	9									
*10	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	354	1	47851	2	Y	13574	13313	0	69	1	821
						1	4	14931	9			17	8			
*11	59649 X	59649	-0-	-0-	-0-	152	1	42358	2	Y	15516	15677	0	78	1	570
						71	4	17068	9			12	8			
12	49414 X	45572	-0-	-3842	-0-	91	1	37222	2	Y	7457	7733	0	54	1	231
						56	4	8203	9			9	8			
01	0	44306	-0-	44306	44306	2369	1	33372	2	Y	7176	7095	0	72	1	230
						671	4	7894	9			10	8			

ATLAS B		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588				PERF.10719 - 15418		
08	0 W	23918	-0-	23918	954225	18014	2	116	4	Y	5262	5249	0	2	1	108
						5788	9					48	8			
09	0 W	22653	-0-	22653	976878	16802	2	441	4	Y	4918	4901	0	5	1	120
						5410	9									
*10	0 W	26648	-0-	26648	1003526	21436	2	88	4	Y	4658	4654	0	24	1	83
						5124	9					17	8			
*11	1030207 X	26681	-0-	-1003526	-0-	21746	2	56	4	Y	4435	4399	0	31	1	75
						4879	9					13	8			
*12	27796 X	27796	-0-	-0-	-0-	22776	2	148	4	Y	4429	4424	0	25	1	50
						4872	9					5	8			
01	0	25881	-0-	25881	25881	21581	2	73	4	Y	3843	3787	0	36	1	56
						4227	9					14	8			

ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374				PERF.10646 - 15458		
08	1073593 X	40244	-0-	-1033349	-0-	34271	2	136	4	Y	5306	5305	0	4	1	109
						5837	9					36	8			
09	47430 X	39000	-0-	-8430	-0-	33281	2	527	4	Y	4720	4704	0	10	1	115
						5192	9									
*10	49011 X	33667	-0-	-15344	-0-	29099	2	87	4	Y	4074	4075	0	32	1	72
						4481	9					10	8			
11	44130 X	32053	-0-	-12077	-0-	27502	2	53	4	Y	4089	4046	0	38	1	69
						4498	9					8	8			
12	42904 X	33046	-0-	-9858	-0-	28455	2	139	4	Y	4047	4036	0	31	1	46
						4452	9					3	8			
01	0	30084	-0-	30084	30084	26040	2	64	4	Y	3618	3561	0	43	1	52
						3980	9					8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING				
		WELL #: 201H		RRCID -> 292949	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9444	-		19511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	SHUT IN	67894	-0-	67894	118396	52 1	49254 2	Y	16427	16349 0	8 1	175		
						518 4	18070 9			3 8				
09	SHUT IN	65479	-0-	65479	183875	55 1	51666 2	Y	12391	12422 0	23 1	121		
						128 4	13630 9							
*10	241320 X	57445	-0-	-183875	-0-	76 1	46097 2	Y	9834	9751 0	79 1	97		
						455 4	10817 9			28 8				
*11	52140 X	30024	-0-	-22116	-0-	100 1	24369 2	Y	5033	5021 0	56 1	53		
						19 4	5536 9							
*12	53878 X	19459	-0-	-34419	-0-	74 1	15017 2	Y	3808	3816 0	27 1	17		
						179 4	4189 9			1 8				
*01	0	3338	-0-	3338	3338	41 1	1429 2	Y	1669	1669 0	4 1	13		
						32 4	1836 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9580	-		19460		
08	SHUT IN	71898	-0-	71898	113547	59 1	54921 2	Y	14850	14767 0	9 1	158		
						583 4	16335 9			3 8				
09	SHUT IN	70083	-0-	70083	183630	61 1	57586 2	Y	11175	11198 0	26 1	109		
						143 4	12293 9							
*10	247247 X	63617	-0-	-183630	-0-	89 1	53462 2	Y	8665	8574 0	90 1	85		
						534 4	9532 9			25 8				
*11	59850 X	46670	-0-	-13180	-0-	137 1	39793 2	Y	6103	6039 0	85 1	64		
						27 4	6713 9							
*12	61845 X	50925	-0-	-10920	-0-	128 1	43985 2	Y	5910	5873 0	74 1	26		
						311 4	6501 9			1 8				
*01	0	37738	-0-	37738	37738	80 1	33068 2	Y	4149	4060 0	83 1	32		
						26 4	4564 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	9384	-		19473		
08	SHUT IN	66918	-0-	66918	98179	59 1	53731 2	Y	11403	11326 0	8 1	122		
						585 4	12543 9			2 8				
09	SHUT IN	57896	-0-	57896	156075	56 1	49210 2	Y	7728	7756 0	19 1	75		
						129 4	8501 9							
*10	219711 X	63636	-0-	-156075	-0-	92 1	55503 2	Y	6810	6713 0	83 1	67		
						550 4	7491 9			22 8				
*11	56280 X	30735	-0-	-25545	-0-	110 1	25833 2	Y	4337	4306 0	52 1	46		
						21 4	4771 9							
*12	58156 X	52269	-0-	-5887	-0-	137 1	45707 2	Y	5538	5487 0	72 1	24		
						333 4	6092 9			1 8				
*01	0	46315	-0-	46315	46315	95 1	41345 2	Y	4404	4296 0	98 1	34		
						31 4	4844 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952	COMPL. DATE 07/06/2022	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9779	-		19602		
08	SHUT IN	55419	-0-	55419	84800	63 1	34674 2	Y	18235	18099 0	5 1	195		
						623 4	20059 9			4 8				
09	SHUT IN	65278	-0-	65278	150078	72 1	44165 2	Y	18976	18968 0	18 1	185		
						167 4	20874 9							
*10	194743 X	44665	-0-	-150078	-0-	82 1	30410 2	Y	12440	12418 0	47 1	123		
						489 4	13684 9			37 8				
*11	45286 X	45286	-0-	-0-	-0-	139 1	32088 2	Y	11847	11768 0	77 1	125		
						27 4	13032 9							
*12	42377 X	37382	-0-	-4995	-0-	108 1	26164 2	Y	9863	9893 0	49 1	44		
						261 4	10849 9			2 8				
*01	0	34848	-0-	34848	34848	76 1	24414 2	Y	9386	9287 0	69 1	74		
						33 4	10325 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		SHUT IN	99989	-0-	99989	147151	77 1	68948 2	Y	27454	27259 0	11 1	1	293
							765 4	30199 9			3 8			
09		SHUT IN	101514	-0-	101514	248665	73 1	76425 2	Y	22587	22626 0	34 1	1	220
							170 4	24846 9						
*10	348913 X		100248	-0-	-248665	-0-	107 1	78717 2	Y	18891	18767 0	134 1	1	187
							644 4	20780 9			23 8			
*11	91551 X		91551	-0-	-0-	-0-	186 1	73950 2	Y	15799	15675 0	145 1	1	166
							36 4	17379 9						
*12	103434 X		103434	-0-	-0-	-0-	190 1	85767 2	Y	15467	15431 0	132 1	1	68
							463 4	17014 9			2 8			
*01	0		97454	-0-	97454	97454	138 1	82721 2	Y	13227	13001 0	191 1	1	103
							45 4	14550 9						
STATE MERCURY														
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211														
08	0 W		16584	-0-	16584	799142	15431 2	204 4	Y	863	865 0	2 1	1	22
							949 9				8 8			
09	0 W		16090	-0-	16090	815232	15035 2	9 4	Y	951	935 0	5 1	1	33
							1046 9							
*10	0 W		18382	-0-	18382	833614	17386 2	41 4	Y	868	826 0	21 1	1	51
							955 9				3 8			
*11	849367 X		15753	-0-	-833614	-0-	15430 2	100 4	Y	203	216 0	26 1	1	10
							223 9				2 8			
12	19685 X		17406	-0-	-2279	-0-	15911 2	48 4	Y	1315	1279 0	21 1	1	24
							1447 9				1 8			
01	0		15375	-0-	15375	15375	13119 2	85 4	Y	1974	1889 0	26 1	1	79
							2171 9				4 8			
GEMINI														
WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472														
08	0		114901	-0-	114901	114901	80912 2	56 4	Y	30848	25907 0	4472 1	1	93
							33933 9				376 8			
09	234111 X		119210	-0-	-114901	-0-	94688 2	24522 9	Y	22293	22222 0	37 1	1	127
*10	112251 X		64952	-0-	-47299	-0-	52032 2	12920 9	Y	11745	11680 0	77 1	1	68
											47 8			
11	108630 X		56694	-0-	-51936	-0-	45881 2	2 4	Y	9828	9656 0	85 1	1	134
							10811 9				21 8			
12	112251 X		53996	-0-	-58255	-0-	45707 2	30 4	Y	7508	7530 0	67 1	1	36
							8259 9				9 8			
01	0		44266	-0-	44266	44266	37835 2	5 4	Y	5842	5734 0	83 1	1	39
							6426 9				22 8			
GEMINI														
WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700														
08	0		125155	-0-	125155	125155	88610 2	38 4	Y	33188	27869 0	4811 1	1	100
							36507 9				408 8			
09	263344 X		138189	-0-	-125155	-0-	112597 2	25592 9	Y	23265	23183 0	50 1	1	132
*10	120497 X		21916	-0-	-98581	-0-	16662 2	3 4	Y	4774	4828 0	28 1	1	28
							5251 9				22 8			
11	116610 X		56551	-0-	-60059	-0-	43814 2	2 4	Y	11577	11331 0	94 1	1	157
							12735 9				23 8			
12	120497 X		56350	-0-	-64147	-0-	46587 2	30 4	Y	8848	8874 0	78 1	1	42
							9733 9				11 8			
01	0		29235	-0-	29235	29235	23952 2	5 4	Y	4798	4723 0	60 1	1	32
							5278 9				25 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	0	127522	-0-	127522	127522	90570	2	41	4	Y	33555	28190	0	4867	1	101
						36911	9					397	8			
09	210136 X	82614	-0-	-127522	-0-	63431	2	19183	9	Y	17439	17418	0	23	1	99
*10	111600 X	61999	-0-	-49601	-0-	48006	2	1	4	Y	12720	12636	0	67	1	74
						13992	9					42	8			
11	108000 X	67548	-0-	-40452	-0-	54818	2	2	4	Y	11571	11372	0	97	1	157
						12728	9					19	8			
12	111600 X	63379	-0-	-48221	-0-	52547	2	32	4	Y	9818	9846	0	73	1	47
						10800	9					9	8			
01	111600 X	58673	-0-	-52927	-0-	49936	2	7	4	Y	7936	7809	0	103	1	53
						8730	9					18	8			
GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
*08	0	43276	-0-	43276	43276	28438	2	63	4	Y	13432	11108	0	1917	1	40
						14775	9					367	8			
*09	92800 X	49524	-0-	-43276	-0-	35107	2	14417	9	Y	13106	13058	0	14	1	74
*10	63302 X	39582	-0-	-23720	-0-	28921	2	1	4	Y	9691	9595	0	45	1	56
						10660	9					69	8			
*11	61260 X	36084	-0-	-25176	-0-	27329	2	2	4	Y	7957	7814	0	53	1	108
						8753	9					38	8			
*12	63302 X	33311	-0-	-29991	-0-	25874	2	27	4	Y	6736	6757	0	40	1	32
						7410	9					15	8			
01	63302 X	34414	-0-	-28888	-0-	26691	2	6	4	Y	7015	6899	0	61	1	47
						7717	9					40	8			
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
*08	0	130894	-0-	130894	130894	970	1	85813	2	Y	39364	38989	0	12	1	183
						811	4	43300	9			180	8			
*09	241922 X	111028	-0-	-130894	-0-	737	1	84124	2	Y	23358	23323	0	31	1	187
						473	4	25694	9							
*10	DELQ PR	119585	-0-	119585	119585	534	1	98070	2	Y	18960	18827	0	106	1	183
						125	4	20856	9			31	8			
*11	228431 X	108846	-0-	-119585	-0-	2	1	92933	2	Y	14422	13716	0	747	1	121
						47	4	15864	9			21	8			
*12	97532 X	97532	-0-	-0-	-0-	67	1	85251	2	Y	10877	10811	0	91	1	87
						249	4	11965	9			9	8			
01	0	80677	-0-	80677	80677	290	1	71788	2	Y	7712	7542	0	146	1	87
						116	4	8483	9			24	8			
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655						
*08	0	92794	-0-	92794	92794	590	1	61429	2	Y	27528	27221	0	8	1	128
						494	4	30281	9			171	8			
*09	180987 X	88193	-0-	-92794	-0-	468	1	69054	2	Y	16701	16671	0	25	1	133
						300	4	18371	9							
*10	DELQ PR	12820	-0-	12820	12820	89	1	10897	2	Y	1648	1735	0	15	1	16
						21	4	1813	9			15	8			
*11	91548 X	78728	-0-	-12820	-0-	2	1	65732	2	Y	11781	11066	0	615	1	98
						35	4	12959	9			18	8			
*12	86014 X	86014	-0-	-0-	-0-	60	1	75058	2	Y	9701	9628	0	88	1	77
						225	4	10671	9			6	8			
01	0	77024	-0-	77024	77024	276	1	67221	2	Y	8560	8371	0	153	1	97
						111	4	9416	9			16	8			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE GEMINI B			WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546				
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
*08	0	87340	-0-	87340	87340	748 1	57790 2	2177 9	Y	25615	25293 0	8 1	119		
						625 4	28177 9				195 8				
*09	201742 X	114402	-0-	-87340	-0-	765 1	87851 2	25295 9	Y	22995	22897 0	33 1	184		
						491 4	25295 9								
*10	139715 X	139715	-0-	-0-	-0-	609 1	115448 2	115448 2	Y	21377	21180 0	140 1	206		
						143 4	23515 9				35 8				
*11	122233 X	122233	-0-	-0-	-0-	2 1	104801 2	104801 2	Y	15799	15011 0	839 1	132		
						51 4	17379 9				23 8				
*12	118227 X	118227	-0-	-0-	-0-	78 1	104265 2	104265 2	Y	12357	12258 0	125 1	98		
						291 4	13593 9				8 8				
01	0	106806	-0-	106806	106806	363 1	96111 2	96111 2	Y	9260	9022 0	210 1	104		
						146 4	10186 9				22 8				

MCGREGOR D 5 UNIT			WELL #: 501H		RRCID -> 293565		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	310	-0-	310	310	3 2	73 4	213 9	Y	213					213
						234 9									
*11	SHUT IN	131676	-0-	131676	131986	79127 2	640 4	640 4	Y	47190	46367 0	787 1	249		
						51909 9									
*12	SHUT IN	59724	-0-	59724	191710	32514 2	1298 4	1298 4	Y	23556	23497 0	133 1	175		
						25912 9									
01	SHUT IN	91861	-0-	91861	283571	56185 2	1625 4	1625 4	Y	30955	30673 0	273 1	184		
						34051 9									

MCGREGOR C 5 UNIT			WELL #: 301H		RRCID -> 293597		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	454	-0-	454	454	17 2	92 4	314 9	Y	314					314
						345 9									
*11	SHUT IN	70251	-0-	70251	70705	40092 2	250 4	250 4	Y	27190	26811 0	550 1	143		
						29909 9									
*12	SHUT IN	38362	-0-	38362	109067	18951 2	832 4	832 4	Y	16890	16784 0	124 1	125		
						18579 9									
01	SHUT IN	71809	-0-	71809	180876	38647 2	1082 4	1082 4	Y	29164	28815 0	300 1	174		
						32080 9									

GEMINI			WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028				
08	0	72147	-0-	72147	72147	52507 2	53 4	53 4	Y	17806	14899 0	2574 1	53		
						19587 9					280 8				
09	112018 X	39871	-0-	-72147	-0-	31655 2	8216 9	8216 9	Y	7469	7469 0	11 1	42		
*10	67394 X	41040	-0-	-26354	-0-	33551 2	7489 9	7489 9	Y	6808	6741 0	43 1	39		
											27 8				
11	65220 X	44133	-0-	-21087	-0-	37611 2	2 4	2 4	Y	5927	5812 0	62 1	80		
						6520 9					12 8				
12	67394 X	39328	-0-	-28066	-0-	33753 2	25 4	25 4	Y	5045	5053 0	43 1	24		
						5550 9					5 8				
01	67394 X	29168	-0-	-38226	-0-	24875 2	5 4	5 4	Y	3898	3838 0	48 1	26		
						4288 9					10 8				

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
MCGREGOR C 5 UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
*11	SHUT IN	63481	-0-	63481	63481	36533	2	283	4	Y	24241	23687	0	428 1 128
						26665	9							
*12	SHUT IN	50033	-0-	50033	113514	27066	2	1117	4	Y	19864	19708	0	137 1 147
						21850	9							
01	SHUT IN	75805	-0-	75805	189319	41662	2	1172	4	Y	29974	29691	0	251 1 179
						32971	9							
STATE GEMINI E														
WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733														
*08	0	83899	-0-	83899	83899	671	1	51776	2	Y	28083	27700	0	7 1 130
						561	4	30891	9			246	8	
*09	191908 X	108009	-0-	-83899	-0-	708	1	79655	2	Y	24720	24621	0	31 1 198
						454	4	27192	9					
*10	114765 X	114765	-0-	-0-	-0-	497	1	89910	2	Y	22037	21892	0	96 1 213
						117	4	24241	9			34	8	
*11	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-	2	1	81787	2	Y	14089	13447	0	719 1 118
						42	4	15498	9			18	8	
*12	96986 X	96986	-0-	-0-	-0-	64	1	81170	2	Y	14104	14018	0	86 1 112
						238	4	15514	9			6	8	
01	0	97931	-0-	97931	97931	320	1	83394	2	Y	12807	12575	0	184 1 145
						129	4	14088	9			15	8	
ORION B 5														
WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455														
*10	SHUT IN	126798	-0-	126798	126798	79210	2	365	4	Y	42930	34544	0	8087 1 216
						47223	9					83	8	
*11	SHUT IN	51674	-0-	51674	178472	31800	2	163	4	Y	17919	17843	0	40 1 230
						19711	9					22	8	
*12	SHUT IN	62706	-0-	62706	241178	42879	2	83	4	Y	17949	18037	0	42 1 86
						19744	9					14	8	
01	SHUT IN	44885	-0-	44885	286063	32222	2	153	4	Y	11373	11290	0	47 1 102
						12510	9					20	8	
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
511724														
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	132	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-
Z&T 32														
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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

08	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	3244	1	7431	2	Y	2190	2247	0			124
							320	4	2409	9							
09		0	3413	-0-	3413	3413	231	1	1116	2	Y	1878	1948	0			54
							2066	9									
10	8865	X	5452	-0-	-3413	-0-	478	1	3696	2	Y	1160	1171	0			43
							2	4	1276	9							
11		0	1619	-0-	1619	1619	108	1	731	2	Y	709	704	0			48
							780	9									
12		0	1210	-0-	1210	2829	134	1	340	2	Y	626	646	1			28
							47	4	689	9							
01		0	1270	-0-	1270	4099	108	1	225	2	Y	835	793	0			70
							18	4	919	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-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-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16864 X	1502	-0-	-15362	-0-	117	1	284	2	Y	934	802	0		132
						74	4	1027	9						
09	16320 X	4031	-0-	-12289	-0-	143	1	1079	2	Y	2554	2564	0		122
						2809	9								
10	0	10207	-0-	10207	10207	764	1	5484	2	Y	3563	3536	0		149
						40	4	3919	9						
11	18008 X	7801	-0-	-10207	-0-	569	1	3611	2	Y	3133	3088	0		194
						175	4	3446	9						
*12	0	7831	-0-	7831	7831	1528	1	4042	2	Y	1512	1539	1		167
						598	4	1663	9						
01	0	10122	-0-	10122	17953	2114	1	5521	2	Y	1739	1758	0		148
						574	4	1913	9						
Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855					
08	14074 X	9170	-0-	-4904	-0-	2208	1	5305	2	Y	1321	1347	0		64
						204	4	1453	9						
09	13620 X	5014	-0-	-8606	-0-	721	1	3182	2	Y	1008	1037	0		35
						2	4	1109	9						
10	0	4977	-0-	4977	4977	508	1	3337	2	Y	1009	1004	0		40
						22	4	1110	9						
11	11561 X	6584	-0-	-4977	-0-	860	1	4539	2	Y	922	897	0		65
						171	4	1014	9						
*12	0	7645	-0-	7645	7645	1535	1	3961	2	Y	1502	1488	1		79
						497	4	1652	9						
01	0	11222	-0-	11222	18867	2916	1	6610	2	Y	1351	1336	0		94
						210	4	1486	9						
Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066					
08	55738 X	17312	-0-	-38426	-0-	1403	1	12431	2	Y	3053	3186	0		85
						120	4	3358	9						
09	53940 X	16074	-0-	-37866	-0-	1403	1	12431	2	Y	1927	1900	0		112
						120	4	2120	9						
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	808	1	10440	2	Y	2200	2193	0		119
						15	4	2420	9						
11	0	12024	-0-	12024	12024	543	1	8557	2	Y	2069	2049	0		139
						648	4	2276	9						
*12	0	9322	-0-	9322	21346	376	1	5656	2	Y	2059	1963	1		235
						1025	4	2265	9						
01	0	13647	-0-	13647	34993	491	1	7607	2	Y	3051	3171	0		115
						2193	4	3356	9						
Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833					
08	41416 X	15924	-0-	-25492	-0-	3619	1	8511	2	Y	3124	3209	0		140
						358	4	3436	9						
09	40080 X	19682	-0-	-20398	-0-	2803	1	13456	2	Y	3106	3099	0		147
						6	4	3417	9						
10	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	2337	1	15801	2	Y	3467	3477	0		137
						112	4	3814	9						
11	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	2038	1	12329	2	Y	2064	1968	0		233
						503	4	2270	9						
*12	0	14134	-0-	14134	14134	2805	1	7709	2	Y	2546	2634	1		145
						819	4	2801	9						
01	0	15156	-0-	15156	29290	3715	1	8083	2	Y	2805	2868	0		82
						272	4	3086	9						

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: F005		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
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

RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468											
08	39990 X	4051	-0-	-35939	-0-	1025 1 181 4	2418 2 427 9	Y	388	262 0	126
09	38700 X	14040	-0-	-24660	-0-	2081 1 4 4	9919 2 2036 9	Y	1851	1895 0	82
10	0	10704	-0-	10704	10704	1075 1 49 4	7869 2 1711 9	Y	1555	1599 0	38
11	17091 X	6387	-0-	-10704	-0-	663 1 141 4	4884 2 699 9	Y	635	651 0	22
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	375	386 1	11
01	0	386	-0-	386	386	31 1 53 4	41 2 261 9	Y	237	246 0	2

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091											
08	32953 X	25842	-0-	-7111	-0-	2223 1 511 4	19786 2 3322 9	Y	3020	2848 0	172
09	31890 X	29233	-0-	-2657	-0-	2422 1 1215 4	21866 2 3730 9	Y	3391	3458 0	105
10	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	1008 1 38 4	12972 2 3389 9	Y	3081	3086 0	100
11	0	18297	-0-	18297	18297	826 1 716 4	13496 2 3259 9	Y	2963	2963 0	100
*12	0	16419	-0-	16419	34716	779 1 1523 4	11042 2 3075 9	Y	2795	2718 1	177
01	0	19694	-0-	19694	54410	701 1 4390 4	10712 2 3891 9	Y	3537	3572 0	142

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918											
08	35309 X	121	-0-	-35188	-0-	43 1 3 4	75 2	Y	-0-	18 0	67
09	34170 X	158	-0-	-34012	-0-	28 1	130 2	Y	-0-		67
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	713 1 30 4	4588 2 794 9	Y	722	725 0	64
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	362 1 74 4	2254 2 988 9	Y	898	947 0	15
*12	0	2623	-0-	2623	2623	390 1 81 4	1453 2 699 9	Y	635	494 1	156
01	0	4948	-0-	4948	7571	859 1 24 4	2587 2 1478 9	Y	1344	1445 0	55

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229											
08	36022 X	14385	-0-	-21637	-0-	1151 1 171 4	10223 2 2840 9	Y	2582	2596 0	90
09	34860 X	13841	-0-	-21019	-0-	1151 1 171 4	10223 2 2296 9	Y	2087	2100 0	77
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	499 1 218 4	4724 2 2310 9	Y	2100	2100 0	77
11	0	7629	-0-	7629	7629	312 1 259 4	5074 2 1984 9	Y	1804	1814 0	67
*12	0	8876	-0-	8876	16505	401 1 1228 4	5184 2 2063 9	Y	1875	1803 1	139
01	0	10172	-0-	10172	26677	305 1 2093 4	4738 2 3036 9	Y	2760	2796 0	103

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		34534 X	12361	-0-	-22173	-0-	3085 1	7356 2	Y	1489	1404 0		85
							282 4	1638 9					
09		33420 X	11871	-0-	-21549	-0-	3195 1	7396 2	Y	1161	1223 0		23
							3 4	1277 9					
10		0	14769	-0-	14769	14769	1761 1	11882 2	Y	950	931 0		42
							81 4	1045 9					
11		27369 X	12600	-0-	-14769	-0-	1747 1	9658 2	Y	859	891 0		10
							250 4	945 9					
*12		0	2024	-0-	2024	2024	539 1	1113 2	Y	155	165 1		-0-
							201 4	171 9					
01		0	267	-0-	267	2291	89 1	168 2	Y	-0-			-0-
							10 4						

Z&T 20		WELL #: E006		RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764			
08		49228 X	6700	-0-	-42528	-0-	574 1	5202 2	Y	765	836 0		154
							82 4	842 9					
09		47640 X	24549	-0-	-23091	-0-	1670 1	15683 2	Y	5990	5915 0		229
							607 4	6589 9					
10		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	878 1	11300 2	Y	6268	6299 0		198
							31 4	6895 9					
11		0	18567	-0-	18567	18567	639 1	10441 2	Y	6334	6318 0		214
							520 4	6967 9					
*12		0	12658	-0-	12658	31225	491 1	6640 2	Y	4763	4955 1		22
							288 4	5239 9					
01		0	5112	-0-	5112	36337	138 1	2663 2	Y	1430	1446 0		6
							738 4	1573 9					

SID M. KYLE 26		WELL #: 1ST		RRCID -> 293004		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727			
08		90117 X	24762	-0-	-65355	-0-	2755 1	12896 2	Y	5925	5907 0		160
							2593 4	6518 9					
09		87210 X	15470	-0-	-71740	-0-	2793 1	9093 2	Y	1912	2032 0		40
							1481 4	2103 9					
10		25790 X	25790	-0-	-0-	-0-	3612 1	14159 2	Y	5223	5046 0		217
							2274 4	5745 9					
11		0	36910	-0-	36910	36910	284 1	21550 2	Y	5762	5823 0		156
							8738 4	6338 9					
*12		0	72435	-0-	72435	109345	13089 1	28247 2	Y	6252	6256 1		152
							24222 4	6877 9					
01		0	58698	-0-	58698	168043	9905 1	21168 2	Y	6359	6351 0		160
							20630 4	6995 9					

SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019			
08		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	2134 1	9795 2	Y	4319	4268 0		154
							1947 4	4751 9					
09		18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	3077 1	9610 2	Y	4328	4354 0		128
							1325 4	4761 9					
10		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	2543 1	9549 2	Y	4762	4751 0		139
							1429 4	5238 9					
11		0	12881	-0-	12881	12881	115 1	7116 2	Y	3107	3141 0		105
							2232 4	3418 9					
*12		0	19128	-0-	19128	32009	2935 1	6605 2	Y	3881	3893 1		93
							5319 4	4269 9					
01		0	18485	-0-	18485	50494	2775 1	5902 2	Y	3746	3762 0		77
							5687 4	4121 9					

SANDBAR (BONE SPRING)													
LRR PECOS VALLEY, LLC													
SID M. KYLE 26													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 511724													
WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	2192 1	10186 2	Y	5268	5160 0		157
							2030 4	5795 9					
09		25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	4497 1	14034 2	Y	4348	4384 0		121
							2015 4	4783 9					
10		21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	3241 1	12068 2	Y	4136	4130 0		127
							1868 4	4550 9					
11		0	18073	-0-	18073	18073	147 1	10770 2	Y	3809	3833 0		103
							2966 4	4190 9					
*12		0	21155	-0-	21155	39228	3409 1	7655 2	Y	3553	3569 1		87
							6183 4	3908 9					
01		0	19766	-0-	19766	58994	3096 1	6563 2	Y	3381	3391 0		77
							6388 4	3719 9					
SID M. KYLE 26													
WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184													
08		19065 X	15168	-0-	-3897	-0-	1992 1	9167 2	Y	1992	1978 0		63
							1818 4	2191 9					
09		18450 X	15484	-0-	-2966	-0-	2975 1	9328 2	Y	1734	1737 0		60
							1274 4	1907 9					
10		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	2141 1	8082 2	Y	1839	1850 0		49
							1251 4	2023 9					
11		0	10340	-0-	10340	10340	80 1	6435 2	Y	1484	1487 0		46
							2193 4	1632 9					
*12		0	13495	-0-	13495	23835	2279 1	5162 2	Y	1792	1792 1		46
							4083 4	1971 9					
01		0	13828	-0-	13828	37663	2268 1	4807 2	Y	1904	1905 0		45
							4659 4	2094 9					
WEBER 26													
WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414													
08		22165 X	4184	-0-	-17981	-0-	303 1	1921 2	Y	1782	2061 0		105
							1960 9						
09		21450 X	3247	-0-	-18203	-0-	182 1	1398 2	Y	1515	1620 0		-0-
							1667 9						
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	134 0		-0-
*11		273 X	273	-0-	-0-	-0-	260 9			236			102
							62 1	398 2	Y	1616	1661 1		57
*12		0	2238	-0-	2238	2238	1778 9						
							6 1	114 2	Y	1941	1946 0		52
01		0	2255	-0-	2255	4493	2135 9						
NEAL-LETHCO 41													
WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390													
08		36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	118 1	31593 2	N	2572	2636 0		577
							1622 4	2829 9					
09		38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	260 1	35720 2	N	2638	2669 0		546
							2902 9						
10		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	78 1	11197 2	N	873	1134 0		285
							960 9						
11		0	19730	-0-	19730	19730	164 1	9878 2	N	1584	1222 0		647
							7946 4	1742 9					
*12		0	36758	-0-	36758	56488	484 1	17684 2	N	2544	2586 1		605
							15792 4	2798 9					
01		0	35376	-0-	35376	91864	505 1	28429 2	N	2394	2220 0		779
							3809 4	2633 9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724										
WEBER 26			WELL #:	G006	RRCID ->	293020	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10813	- 14805		
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
WEBER 26			WELL #:	G007	RRCID ->	293021	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10456	- 14736		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
KYLE 24			WELL #:	G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11505	- 16420		
08	24769 X	7282	-0-	-17487	-0-	1486	1	3449	2	Y	1875	1833	0	153
						284	4	2063	9					
09	23970 X	5076	-0-	-18894	-0-	648	1	1918	2	Y	1976	2016	0	113
						336	4	2174	9					
10	0	4862	-0-	4862	4862	401	1	2624	2	Y	1652	1667	0	98
						20	4	1817	9					
11	0	4069	-0-	4069	8931	455	1	2055	2	Y	1386	1415	0	69
						34	4	1525	9					
*12	0	3878	-0-	3878	12809	536	1	1216	2	Y	1566	1542	1	93
						403	4	1723	9					
01	0	5689	-0-	5689	18498	638	1	2633	2	Y	1939	1851	0	181
						285	4	2133	9					
SID M. KYLE 26			WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10028	- 14884		
08	25110 X	12225	-0-	-12885	-0-	7184	1	1531	2	Y	1932	1908	0	66
						1385	4	2125	9					
09	24300 X	8674	-0-	-15626	-0-	1567	1	4953	2	Y	1302	1319	0	49
						722	4	1432	9					
10	25110 X	10472	-0-	-14638	-0-	1600	1	6222	2	Y	1673	1680	0	42
						810	4	1840	9					
11	0	9346	-0-	9346	9346	32	1	5919	2	Y	1794	1786	0	50
						1422	4	1973	9					
*12	0	11476	-0-	11476	20822	1769	1	4311	2	Y	1855	1843	1	62
						3355	4	2041	9					
01	0	12487	-0-	12487	33309	1932	1	3890	2	Y	2347	2348	0	61
						4083	4	2582	9					
Z&T 32			WELL #:	F006	RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10607	- 14885		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630					
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	
08		11966 X	9849	-0-	-2117	-0-	1271	1	7254	2	Y	1204	1257	1	452
							1324	9							
09		11580 X	10335	-0-	-1245	-0-	1230	1	7905	2	Y	1091	1179	1	364
							1200	9							
10		10602 X	9181	-0-	-1421	-0-	1197	1	6938	2	Y	951	805	1	510
							1046	9							
11		9540 X	7607	-0-	-1933	-0-	1108	1	5434	2	Y	968	924	1	554
							1065	9							
12		10695 X	8664	-0-	-2031	-0-	1211	1	6349	2	Y	1004	1035	1	523
							1104	9							
01		10695 X	4860	-0-	-5835	-0-	952	1	3148	2	Y	691	735	1	479
							760	9							
TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641					
08		3193 X	718	-0-	-2475	-0-	30	1	77	2	Y	555	415	0	194
							611	9							
09		3090 X	2196	-0-	-894	-0-	30	1	1079	2	Y	988	770	0	412
							1087	9							
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	Y	828	1058	0	182
							911	9							
11		899 X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	581	2	Y	278	336	0	124
							306	9							
12		2263 X	16	-0-	-2247	-0-	16	2			Y	-0-	124	0	-0-
01		2604 X	2135	-0-	-469	-0-	26	1	1227	2	Y	802	562	0	240
							882	9							
TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400					
08		15996 X	12202	-0-	-3794	-0-	31	1	10020	2	Y	1955	1900	1	734
							2151	9							
09		15480 X	11828	-0-	-3652	-0-	30	1	10046	2	Y	1593	1796	1	531
							1752	9							
10		14477 X	8013	-0-	-6464	-0-	31	1	6829	2	Y	1048	1017	1	562
							1153	9							
11		11820 X	6991	-0-	-4829	-0-	28	1	6041	2	Y	838	920	1	480
							922	9							
12		12214 X	4619	-0-	-7595	-0-	27	1	3818	2	Y	704	817	1	367
							774	9							
01		12214 X	3589	-0-	-8625	-0-	25	1	2911	2	Y	594	549	1	412
							653	9							
TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555					
08		12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	1254	1	9704	2	N	1800	1866	1	290
							1980	9							
09		0	11547	-0-	11547	11547	1218	1	6857	2	N	3156	2575	1	871
							3472	9							
10		0	7843	-0-	7843	19390	960	1	5255	2	N	1480	1114	1	1237
							1628	9							
11		0	383	-0-	383	19773	381	2	2	9	N	2	939	1	300
12		0	302	-0-	302	20075	4	1	99	2	N	181			481
							199	9							
01		0	708	-0-	708	20783	25	1	622	2	N	55			536
							61	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B203BO		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	1036	1	5599	2	Y	1901	1885	0	40
						2091	9							
09	14040 X	10574	-0-	-3466	-0-	1230	1	7169	2	Y	1977	1964	0	53
						2175	9							
10	14508 X	9076	-0-	-5432	-0-	1104	1	6582	2	Y	1264	1269	0	48
						1390	9							
11	14040 X	7695	-0-	-6345	-0-	862	1	5204	2	Y	1481	1471	0	58
						1629	9							
12	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	1114	1	11417	2	Y	1664	1644	0	78
						1830	9							
01	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	1271	1	13049	2	Y	1842	1809	0	111
						2026	9							
TXL 7		WELL #: B201BO		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275				
08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	1271	1	9963	2	N	1690	1297	1	704
						1859	9							
09	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	1230	1	9427	2	N	1552	1649	1	607
						1707	9							
10	12245 X	12126	-0-	-119	-0-	1268	1	9255	2	N	1457	736	1	1328
						1603	9							
11	11850 X	267	-0-	-11583	-0-	248	1	19	9	N	17	754	1	591
						730	1	1597	9	N	1452	1485	1	558
12	12245 X	2327	-0-	-9918	-0-	716	1	8521	2	N	1301	1119	1	740
						1431	9							
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180				
08	15779 X	14966	-0-	-813	-0-	1271	1	12085	2	N	1464	1270	1	1080
						1610	9							
09	15480 X	14204	-0-	-1276	-0-	1230	1	11591	2	N	1257	1475	1	862
						1383	9							
10	15996 X	13471	-0-	-2525	-0-	1231	1	10839	2	N	1274	1290	1	846
						1401	9							
11	15480 X	12760	-0-	-2720	-0-	1151	1	10293	2	N	1196	1126	1	916
						1316	9							
12	14973 X	11129	-0-	-3844	-0-	1115	1	8809	2	N	1095	1276	1	735
						1205	9							
01	14973 X	8625	-0-	-6348	-0-	959	1	6371	2	N	1177	1287	1	625
						1295	9							
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076				
08	16957 X	16643	-0-	-314	-0-	1271	1	13647	2	Y	1568	1529	0	488
						1725	9							
09	16290 X	15612	-0-	-678	-0-	1179	1	12857	2	Y	1433	1484	0	437
						1576	9							
10	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	1271	1	13581	2	Y	1682	1761	0	358
						1850	9							
11	16110 X	15583	-0-	-527	-0-	1217	1	12789	2	Y	1434	1318	0	474
						1577	9							
12	16647 X	14844	-0-	-1803	-0-	1213	1	12403	2	Y	1116	1159	0	431
						1228	9							
01	16709 X	11433	-0-	-5276	-0-	984	1	9150	2	Y	1181	1170	0	442
						1299	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981			
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
08	57412 X	4401	-0-	-53011	-0-	707 1	2955 9	739 2	Y	2686	2842 0	8 8	157
09	41910 X	10027	-0-	-31883	-0-	1355 1	2937 9	5735 2	Y	2670	2760 0		67
10	28117 X	14066	-0-	-14051	-0-	1393 1	2738 9	9935 2	Y	2489	2490 0		66
11	23760 X	13733	-0-	-10027	-0-	828 1	2794 9	10111 2	Y	2540	2503 0		103
12	16616 X	7798	-0-	-8818	-0-	556 1	1921 9	5321 2	Y	1746	1748 0		101
01	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	1033 1	3794 9	17163 2	Y	3449	3324 0		226
TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400			
08	89683 X	51488	-0-	-38195	-0-	1803 1	15736 9	33949 2	Y	14305	14133 0	28 8	586
09	86790 X	76707	-0-	-10083	-0-	1565 1	24492 9	50650 2	Y	22265	21945 0		906
10	70875 X	70875	-0-	-0-	-0-	1433 1	14249 9	55193 2	Y	12954	13069 0		791
11	49830 X	29048	-0-	-20782	-0-	1414 1	6566 9	21068 2	Y	5969	5872 0		888
12	79267 X	46896	-0-	-32371	-0-	1309 1	6434 9	39153 2	Y	5849	6604 0		133
01	79267 X	45705	-0-	-33562	-0-	1558 1	7560 9	36587 2	Y	6873	6827 0		179
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370			
08	85746 X	59983	-0-	-25763	-0-	273 1	11347 9	48363 2	Y	10315	10220 0		219
09	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	262 1	11454 9	50313 2	Y	10413	10351 0		281
10	59458 X	57776	-0-	-1682	-0-	265 1	8652 9	48859 2	Y	7865	7847 0		299
11	58050 X	54880	-0-	-3170	-0-	268 1	8746 9	45866 2	Y	7951	7938 0		312
12	64108 X	47993	-0-	-16115	-0-	263 1	7213 9	40517 2	Y	6557	6561 0		308
01	64108 X	51747	-0-	-12361	-0-	279 1	8638 9	42830 2	Y	7853	7688 0		473
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546			
08	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	262 1	7098 9	46662 2	Y	6453	6380 0		137
09	53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	259 1	7479 9	45360 2	Y	6799	6753 0		183
10	51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	263 1	7497 9	43721 2	Y	6815	6739 0		259
11	52290 X	47316	-0-	-4974	-0-	269 1	6151 9	40896 2	Y	5592	5631 0		220
12	54188 X	41973	-0-	-12215	-0-	262 1	6439 9	35272 2	Y	5854	5799 0		275
01	54188 X	42492	-0-	-11696	-0-	277 1	5283 9	36932 2	Y	4803	4789 0		289

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48		WELL #: H301CN		RRCID -> 293574		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	230	-0-	230	230	1	1	152	2	N	70	69	0	1
						77	9							
12	SHUT IN	49420	-0-	49420	49650	31	1	36796	2	N	11448	11303	0	146
						12593	9							
01	SHUT IN	119188	-0-	119188	168838	31	1	92276	2	N	24437	24351	0	232
						26881	9							
TXL 37/48		WELL #: H302CN		RRCID -> 293580		COMPL. DATE 05/23/2022		TOTAL DEPTH 9681 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	154	-0-	154	154	1	1	153	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	57178	-0-	57178	57332	31	1	45549	2	N	10544	10410	0	134
						11598	9							
01	SHUT IN	128267	-0-	128267	185599	31	1	102239	2	N	23634	23544	0	224
						25997	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301AP		RRCID -> 293665		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088						
*08	0	8469	-0-	8469	8469	9	1	6735	2	Y	1568	1294	0	274
						1725	9							
*09	0	87221	-0-	87221	95690	30	1	69735	2	Y	15869	15735	0	408
						17456	9							
*10	142304 X	46614	-0-	-95690	-0-	26	1	35136	2	Y	10411	10513	0	306
						11452	9							
*11	60630 X	31412	-0-	-29218	-0-	20	1	23570	2	Y	7111	7159	0	258
						7822	9							
12	0	37798	-0-	37798	37798	27	1	28578	2	Y	8357	7907	0	708
						9193	9							
01	0	41428	-0-	41428	79226	29	1	32503	2	Y	8087	8292	0	503
						8896	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302BO		RRCID -> 293666		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035						
*08	0	7365	-0-	7365	7365	9	1	5887	2	Y	1335	1102	0	233
						1469	9							
*09	0	76955	-0-	76955	84320	30	1	60403	2	Y	15020	14867	0	386
						16522	9							
*10	140552 X	56232	-0-	-84320	-0-	24	1	45436	2	Y	9793	9891	0	288
						10772	9							
*11	53318 X	53318	-0-	-0-	-0-	28	1	41688	2	Y	10547	10452	0	383
						11602	9							
12	0	40763	-0-	40763	40763	28	1	31158	2	Y	8706	8352	0	737
						9577	9							
01	0	43669	-0-	43669	84432	29	1	35353	2	Y	7534	7802	0	469
						8287	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	0	19756	-0-	19756	19756	11	1	16744	2	Y	2728	2569	0		159
						3001	9								
*09	0	79529	-0-	79529	99285	30	1	63582	2	Y	14470	14266	0		363
						15917	9								
*10	145870 X	46585	-0-	-99285	-0-	25	1	37210	2	Y	8500	8637	0		226
						9350	9								
*11	66120 X	38030	-0-	-28090	-0-	24	1	31650	2	Y	5778	5769	0		235
						6356	9								
12	0	43022	-0-	43022	43022	1135	1	35815	2	Y	5520	5435	0		320
						6072	9								
01	0	34956	-0-	34956	77978	1134	1	27233	2	Y	5990	5917	0		393
						6589	9								

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

*08	0	23893	-0-	23893	23893	11	1	20389	2	Y	3175	2990	0		185
						3493	9								
*09	0	85695	-0-	85695	109588	30	1	68776	2	Y	15354	15154	0		385
						16889	9								
*10	170037 X	60449	-0-	-109588	-0-	31	1	48540	2	Y	10798	10896	0		287
						11878	9								
*11	74190 X	25979	-0-	-48211	-0-	120	1	20980	2	Y	4435	4541	0		181
						4879	9								
12	0	47272	-0-	47272	47272	1059	1	38154	2	Y	7326	7082	0		425
						8059	9								
01	0	39113	-0-	39113	86385	958	1	30159	2	Y	7269	7217	0		477
						7996	9								

PDEH LLC 646827
 ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				743
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				743
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				743
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				743
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				743
01	14B2 EXT	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

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				49
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				49
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT				-0-

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	O	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		
08	651 N	21	-0-	-630	-0-	13	3	1	4	Y	6	7	1	4
						7	9							
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	502	3	139	9	Y	126	25	1	105
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1295	3	573	9	Y	521	359	1	267
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1310	3	561	9	Y	510	573	1	204
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	796	3	167	9	Y	152	262	1	94
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			94

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1763
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1763
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1763
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			334
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			334
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			334
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			334
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			334
01	14B2 EXT	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						
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) PDEH LLC JOHNSON 54-2-26		//CONT.// //CONT.//	80544 500 646827	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
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

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090			
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.//		646827												
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #:		4801H	RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8901 - 12721					
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
08	17824	X	-0-	-0-	-17824	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8776 - 12573					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF. 8375 - 8523					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8767 - 12529					
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277239	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 9205 - 13536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	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		
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	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		
08	11849 X	973	-0-	-10876	-0-	368 3	20 4	Y	532	754 1	260		
						585 9							
09	3060 X	239	-0-	-2821	-0-	97 3	142 9	Y	129	78 1	311		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		311		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77 1	234		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	234 1	-0-		
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 8864 - 12908		
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1911 3	202 9	Y	184	184 1	706		
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		Y	-0-		706		
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1895 3	386 9	Y	351	351 1	706		
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-		706		
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	5 3		Y	-0-		706		
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		706		

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9079 - 13217		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	159		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10645 - 15054				
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
08	17081	X	16209	-0-	-872	-0-	605 1	12317 3	Y	2925	2987	0		182
							69 4	3218 9						
09	16530	X	14910	-0-	-1620	-0-	560 1	11238 3	Y	2788	2791	0		179
							45 4	3067 9						
10	16368	X	15075	-0-	-1293	-0-	530 1	11415 3	Y	2805	2892	0		92
							44 4	3086 9						
11	15840	X	11860	-0-	-3980	-0-	510 1	8959 3	Y	2152	2189	0		55
							24 4	2367 9						
12	16368	X	10871	-0-	-5497	-0-	509 1	7973 3	Y	2139	2126	0		68
							36 4	2353 9						
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-			Y	NO RPT				68

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10591 - 17661				
08	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	189 1	29732 3	Y	5927	6001	0		370
							140 4	6520 9						
09	30180	X	24074	-0-	-6106	-0-	120 1	19341 3	Y	4133	4238	0		265
							67 4	4546 9						
10	31186	X	26419	-0-	-4767	-0-	58 1	21262 3	Y	4570	4684	0	1 8	150
							72 4	5027 9						
11	30180	X	23486	-0-	-6694	-0-	88 1	18996 3	Y	3961	4009	0	1 8	101
							45 4	4357 9						
12	31186	X	21907	-0-	-9279	-0-	84 1	17519 3	Y	3854	3833	0		122
							65 4	4239 9						
01	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-			Y	NO RPT				122

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10087 - 17331				
08	34751	X	34132	-0-	-619	-0-	269 1	24392 3	N	8429	7947	0		526
							199 4	9272 9						
09	32014	X	32014	-0-	-0-	-0-	248 1	22286 3	N	8494	8475	0		545
							137 4	9343 9						
10	25792	X	24908	-0-	-884	-0-	82 1	17585 3	N	6489	6820	0	1 8	213
							103 4	7138 9						
11	33030	X	19583	-0-	-13447	-0-	108 1	14085 3	N	4850	4939	0	1 8	123
							55 4	5335 9						
12	34131	X	16798	-0-	-17333	-0-	92 1	12004 3	N	4210	4200	0		133
							71 4	4631 9						
01	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-			N	NO RPT				133

PDC PERMIAN, INC.		646832		WELL #: S 5H		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8993 - 16894		
GREENWICH 57-3142														
08	SHUT IN	12	-0-	12	4695	12	4		Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	17	-0-	17	4712	8	4	9 9	Y	8	8 8			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-				-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-				-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794															
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				
08	101928 X	30525	-0-	-71403	-0-	733 1	23597 2	Y	5580	5785 1	27 8	476			
						57 4	6138 9								
09	98640 X	248	-0-	-98392	-0-	18 1	199 2	Y	28	29 1	28 8	447			
						31 9									
10	101928 X	6364	-0-	-95564	-0-	314 1	4804 2	Y	1133	1251 1	148 8	181			
						1246 9									
11	0	28141	-0-	28141	28141	1446 1	19957 2	Y	5653	5163 1	198 8	473			
						520 4	6218 9								
*12	76320 X	48179	-0-	-28141	-0-	1561 1	34639 2	Y	8005	7870 1	133 8	475			
						3173 4	8806 9								
*01	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	1587 1	28683 2	Y	5309	5301 1	40 8	443			
						313 4	5840 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725															
08	45415 X	7876	-0-	-37539	-0-	196 1	6331 2	Y	1211	1319 1	31 8	108			
						17 4	1332 9								
09	43950 X	38	-0-	-43912	-0-	3 2	35 9	Y	32	32 8		108			
10	45415 X	1692	-0-	-43723	-0-	87 1	1287 2	Y	289	240 1	122 8	35			
						318 9									
11	0	14516	-0-	14516	14516	666 1	10935 2	Y	2475	2090 1	228 8	192			
						192 4	2723 9								
*12	51801 X	37285	-0-	-14516	-0-	1256 1	27636 2	Y	6905	6572 1	128 8	397			
						797 4	7596 9								
*01	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	1060 1	16974 2	Y	4892	4837 1	48 8	404			
						298 4	5381 9								
HARRISON STATE UNIT 12-24-16															
WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800															
08	69409 X	34987	-0-	-34422	-0-	573 1	24757 2	N	6202	6322 1	86 8	511			
						2835 4	6822 9								
09	67170 X	16042	-0-	-51128	-0-	335 1	10572 2	N	2935	3078 1	49 8	319			
						1906 4	3229 9								
10	69409 X	8862	-0-	-60547	-0-	364 1	5696 2	N	2486	2367 1	64 8	374			
						67 4	2735 9								
11	36840 X	25294	-0-	-11546	-0-	102 1	20273 2	Y	4289	4519 1	67 8	77			
						201 4	4718 9								
12	38068 X	24754	-0-	-13314	-0-	60 1	20123 2	Y	4047	4053 1	31 8	40			
						119 4	4452 9								
01	0	26796	-0-	26796	26796	206 1	21431 2	Y	4334	4300 1	17 8	57			
						392 4	4767 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	16835 X	NO RPT	-0-	-16835	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	104377 X	NO RPT	-0-	-104377	-0-			Y	NO RPT			-0-			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24															
WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	15920 X	NO RPT	-0-	-15920	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	98704 X	NO RPT	-0-	-98704	-0-			Y	NO RPT			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																		
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748																		
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	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		15756 X	NO RPT	-0-	-15756	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01		122109 X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082																		
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286																		
08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																		
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
01		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																		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 X	-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-	

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430																		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925																		
08		335 X	335	-0-	-0-	-0-		152	3	183	9	N	166				371	
09		233 X	233	-0-	-0-	-0-		180	3	53	9	N	48	184	1	2	8	233
10		220 X	220	-0-	-0-	-0-		168	3	52	9	N	47	1	8		279	
11		0	338	-0-	338	338		158	3	180	9	N	164	193	1		250	
12		0	150	-0-	150	488		107	3	43	9	N	39				289	
01		0	248	-0-	248	736		165	3	83	9	N	75	1	8		363	

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
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

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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-

ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853								
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 9			N	2					233
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-					233
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
*12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-					233
01	0	330	-0-	-0-	-0-	330	330	250 3	80 9	N	73	2 8				304

CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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-

LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9587	- 13600								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	88	4	289	9	N	263	106	
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1222	3	571	9	N	519	75	
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4502	3	1231	9	N	1119	119	
11	0	7154	-0-	7154	7154	5696	3	70	4	N	1262	100	
						1388	9						
*12	12478 X	5324	-0-	-7154	-0-	4338	3	986	9	N	896	185	
01	0	6366	-0-	6366	6366	5117	3	1249	9	N	1135	123	
CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714			
08	33046 X	26403	-0-	-6643	-0-	533	1	21678	3	Y	3166	100	
						709	4	3483	9				
09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	532	1	24527	3	Y	3255	44	
						3581	9						
10	26567 X	24095	-0-	-2472	-0-	584	1	20239	3	Y	2965	67	
						10	4	3262	9				
11	25710 X	25568	-0-	-142	-0-	21840	3	431	4	Y	2997	75	
						3297	9						
*12	29450 X	24059	-0-	-5391	-0-	16649	3	4034	4	Y	3069	29	
						3376	9						
01	0	16688	-0-	16688	16688	13789	3	624	4	Y	2068	28	
						2275	9						
CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204			
08	17112 X	16370	-0-	-742	-0-	13806	3	2564	9	N	2331	-0-	
09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	14990	3	3078	9	N	2798	134	
10	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	16302	3	3090	9	N	2809	147	
11	0	19580	-0-	19580	19580	16554	3	3026	9	N	2751	218	
*12	40493 X	20913	-0-	-19580	-0-	17799	3	3114	9	N	2831	208	
01	0	16301	-0-	16301	16301	13984	3	2317	9	N	2106	176	
CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535			
08	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					Y	1	20	
09	45060 X	1013	-0-	-44047	-0-	982	1	9	4	Y	20	34	
						22	9						
10	41819 X	792	-0-	-41027	-0-	734	1	58	9	Y	53	43	
11	0	1583	-0-	1583	1583	14	1	186	3	Y	1223	28	
						38	4	1345	9				
*12	26071 X	6982	-0-	-19089	-0-	193	1	5190	3	Y	1355	34	
						108	4	1491	9				
01	0	9251	-0-	9251	9251	328	1	6820	3	Y	1814	58	
						108	4	1995	9				
CBR 22-27B		WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460			
08	42067 X	38	-0-	-42029	-0-	2	1	34	4	Y	2	25	
						2	9						
09	40710 X	-0-	-0-	-40710	-0-					Y	-0-	25	
10	42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0	29	-0-	29	29	22	4	7	9	Y	6	-0-	
*12	29574 X	2778	-0-	-26796	-0-	77	1	2074	3	Y	561	14	
						10	4	617	9				
01	0	7438	-0-	7438	7438	279	1	5812	3	Y	1221	39	
						4	4	1343	9				

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793							
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		
08		24521 X	19879	-0-	-4642	-0-	15690	3	182	4	Y	3643	3540	0	56	8	193
							4007	9									
09		28560 X	21192	-0-	-7368	-0-	17162	3	8	4	Y	3656	3590	0	102	8	157
							4022	9									
10		29512 X	20380	-0-	-9132	-0-	16452	3	12	4	Y	3560	3463	0	93	8	161
							3916	9									
11		28560 X	17396	-0-	-11164	-0-	13890	3	169	4	Y	3034	2977	0	84	8	134
							3337	9									
*12		22320 X	18070	-0-	-4250	-0-	14245	3	134	4	Y	3355	3234	0	84	8	171
							3691	9									
01		0	19405	-0-	19405	19405	15464	3	22	4	Y	3563	3468	0	71	8	195
							3919	9									

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000							
08		27032 X	20597	-0-	-6435	-0-	17166	3	33	4	Y	3089	2999	0	60	8	163
							3398	9									
09		37590 X	24904	-0-	-12686	-0-	20645	3	2	4	Y	3870	3745	0	123	8	165
							4257	9									
10		38843 X	23325	-0-	-15518	-0-	19584	3	3741	9	Y	3401	3302	0	111	8	153
							17446	3	3331	9	Y	3028	2944	0	104	8	133
11		37590 X	20777	-0-	-16813	-0-	17446	3	3331	9	Y	3028	2944	0	104	8	133
							16188	3	13	4	Y	3005	2892	0	94	8	152
*12		26257 X	19507	-0-	-6750	-0-	16188	3	13	4	Y	3005	2892	0	94	8	152
							3306	9									
01		0	22059	-0-	22059	22059	18509	3	3550	9	Y	3227	3119	0	85	8	175
							3306	9									

CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026							
08		23002 X	21830	-0-	-1172	-0-	17287	3	4543	9	Y	4130	4025	0	60	8	219
							21143	3	2	4	Y	4407	4311	0	126	8	189
09		35130 X	25993	-0-	-9137	-0-	21143	3	2	4	Y	4407	4311	0	126	8	189
							4848	9									
10		36301 X	26071	-0-	-10230	-0-	21252	3	4819	9	Y	4381	4251	0	121	8	198
							14662	3	3710	9	Y	3373	3335	0	87	8	149
11		35130 X	18372	-0-	-16758	-0-	14662	3	3710	9	Y	3373	3335	0	87	8	149
							13876	3	3	4	Y	3556	3442	0	81	8	182
*12		27373 X	17791	-0-	-9582	-0-	13876	3	3	4	Y	3556	3442	0	81	8	182
							3912	9									
01		0	29020	-0-	29020	29020	23695	3	5325	9	Y	4841	4651	0	108	8	264
							3912	9									

CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016							
08		35340 X	17965	-0-	-17375	-0-	363	1	13663	3	Y	3581	3533	0	48	8	-0-
							3939	9									
09		34200 X	12525	-0-	-21675	-0-	593	1	8533	3	Y	3090	3037	0	53	8	-0-
							3399	9									
10		27559 X	18565	-0-	-8994	-0-	675	1	13115	3	Y	4000	3855	0	78	8	67
							375	4	4400	9							
11		0	17941	-0-	17941	17941	585	1	13860	3	Y	3178	3162	0	83	8	-0-
							3496	9									
*12		36096 X	18155	-0-	-17941	-0-	393	1	14251	3	Y	3165	2977	0	86	8	102
							29	4	3482	9							
01		0	22962	-0-	22962	22962	466	1	18979	3	Y	3191	3204	0	89	8	-0-
							7	4	3510	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394						
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	
08	38750 X	36823	-0-	-1927	-0-	27553	3	309	4	Y	8146	8040	0	95	8	20
09	37500 X	35590	-0-	-1910	-0-	8961	9	5517	9	Y	5015	4836	0	175	8	24
10	38263 X	38263	-0-	-0-	-0-	30073	3	5881	9	Y	5346	5168	0	179	8	23
11	42278 X	42278	-0-	-0-	-0-	32382	3	7170	9	Y	6518	6304	0	204	8	33
*12	41434 X	41434	-0-	-0-	-0-	35108	3	8516	9	Y	7742	7515	0	192	8	68
01	0	29177	-0-	29177	29177	32918	3	4143	9	Y	3766	3686	0	115	8	33
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444						
08	50809 X	43215	-0-	-7594	-0-	37139	3	480	4	Y	5087	4957	0	128	8	12
09	49170 X	42291	-0-	-6879	-0-	5596	9	5271	9	Y	4792	4566	0	215	8	23
10	49476 X	39954	-0-	-9522	-0-	37020	3	5170	9	Y	4700	4511	0	192	8	20
11	47880 X	30615	-0-	-17265	-0-	34784	3	160	4	Y	2826	2672	0	160	8	14
*12	44609 X	148	-0-	-44461	-0-	27346	3	129	9	Y	117	130	0			1
*01	0	14117	-0-	14117	14117	3109	9	2556	9	Y	2324	2251	0	53	8	21
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307						
08	46035 X	39829	-0-	-6206	-0-	32462	3	324	4	Y	6403	6228	0	111	8	64
09	44550 X	40804	-0-	-3746	-0-	7043	9	7077	9	Y	6434	6234	0	195	8	69
10	43524 X	40879	-0-	-2645	-0-	33727	3	6910	9	Y	6282	6091	0	187	8	73
11	41850 X	37229	-0-	-4621	-0-	33969	3	55	4	Y	5674	5490	0	179	8	78
*12	42811 X	30549	-0-	-12262	-0-	30933	3	65	4	Y	4997	4772	0	146	8	157
01	42160 X	33623	-0-	-8537	-0-	6241	9	260	4	Y	5850	5691	0	124	8	192
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538						
08	79050 X	71412	-0-	-7638	-0-	59105	3	12307	9	Y	11188	11188	0			81
09	76500 X	66095	-0-	-10405	-0-	54896	3	11199	9	Y	10181	10194	0			68
10	74989 X	63128	-0-	-11861	-0-	53175	3	9953	9	Y	9048	9051	0			65
11	0	3571	-0-	3571	3571	3547	3	24	9	Y	22	86	0			1
*12	71455 X	44118	-0-	-27337	-0-	34811	3	9307	9	Y	8461	8360	0			102
01	0	39828	-0-	39828	39828	32837	3	6991	9	Y	6355	6390	0			67
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526						
08	86428 X	67109	-0-	-19319	-0-	56007	3	11102	9	Y	10093	10097	0			73
09	83040 X	63261	-0-	-19779	-0-	52925	3	10336	9	Y	9396	9406	0			63
10	78430 X	62410	-0-	-16020	-0-	52959	3	9451	9	Y	8592	8593	0			62
11	0	25063	-0-	25063	25063	21141	3	3922	9	Y	3565	3537	0			90
*12	73117 X	48054	-0-	-25063	-0-	39251	3	788	4	Y	7286	7288	0			88
01	0	44821	-0-	44821	44821	8015	9	6755	9	Y	6141	6164	0			65
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613						
08	79980 X	59498	-0-	-20482	-0-	49583	3	9915	9	Y	9014	9027	0			65
09	77400 X	66715	-0-	-10685	-0-	55998	3	10717	9	Y	9743	9743	0			65
10	66557 X	35268	-0-	-31289	-0-	29186	3	6082	9	Y	5529	5554	0			40
11	0	29374	-0-	29374	29374	22525	3	6849	9	Y	6226	6109	0			157
*12	71270 X	41896	-0-	-29374	-0-	32831	3	9065	9	Y	8241	8299	0			99
01	0	43364	-0-	43364	43364	34487	3	8877	9	Y	8070	8084	0			85

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941					
M	O	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			
08	54157 X	39636	-0-	-14521	-0-	31941	3	7695	9	N	6995	6842	0	108 8	232
09	48300 X	40523	-0-	-7777	-0-	32740	3	7783	9	N	7075	6863	0	190 8	254
10	49910 X	39822	-0-	-10088	-0-	32220	3	7602	9	N	6911	6848	0	177 8	140
11	0	40153	-0-	40153	40153	32735	3	7418	9	N	6744	6304	0	189 8	391
*12	77066 X	36913	-0-	-40153	-0-	30229	3	45	4	N	6035	6027	0	176 8	223
01	0	37152	-0-	37152	37152	30298	3	6854	9	N	6231	6031	0	139 8	284

CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
08	38037 X	33011	-0-	-5026	-0-	25856	3	117	4	Y	6398	6273	0	88 8	157
09	36810 X	27372	-0-	-9438	-0-	21594	3	5778	9	Y	5253	5160	0	125 8	125
10	38037 X	32255	-0-	-5782	-0-	25347	3	6908	9	Y	6280	6114	0	140 8	151
11	0	31174	-0-	31174	31174	24626	3	6548	9	Y	5953	5837	0	142 8	125
*12	60895 X	29721	-0-	-31174	-0-	23574	3	6147	9	Y	5588	5469	0	137 8	107
01	0	30494	-0-	30494	30494	25405	3	5089	9	Y	4626	4553	0	100 8	80

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
08	40765 X	39030	-0-	-1735	-0-	34325	3	4705	9	Y	4277	4137	0	116 8	103
09	39450 X	32515	-0-	-6935	-0-	28658	3	3857	9	Y	3506	3362	0	166 8	81
10	40765 X	34531	-0-	-6234	-0-	30238	3	4293	9	Y	3903	3725	0	167 8	92
11	0	33067	-0-	33067	33067	28877	3	4190	9	Y	3809	3655	0	167 8	79
*12	65985 X	32918	-0-	-33067	-0-	28610	3	4308	9	Y	3916	3754	0	167 8	74
01	0	28044	-0-	28044	28044	24725	3	3319	9	Y	3017	2910	0	130 8	51

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
08	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	22397	3	533	4	Y	4054	3989	0	78 8	103
09	44868 X	44868	-0-	-0-	-0-	39827	3	39	4	Y	4547	4322	0	231 8	97
10	47716 X	47716	-0-	-0-	-0-	42317	3	5399	9	Y	4908	4652	0	233 8	120
11	0	29606	-0-	29606	29606	24563	3	294	4	Y	4317	4143	0	144 8	150
*12	59520 X	29914	-0-	-29606	-0-	20985	3	3805	4	Y	4658	4580	0	144 8	84
01	0	8025	-0-	8025	8025	4753	3	3	4	Y	2972	2814	0	22 8	220

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681					
08	40486 X	39227	-0-	-1259	-0-	31574	3	7653	9	Y	6957	6886	0	107 8	177
09	39180 X	35222	-0-	-3958	-0-	27120	3	8102	9	Y	7365	7222	0	157 8	163
10	40424 X	36773	-0-	-3651	-0-	28844	3	7929	9	Y	7208	7031	0	159 8	181
11	0	46522	-0-	46522	46522	39474	3	7048	9	Y	6407	6139	0	228 8	221
*12	102331 X	55809	-0-	-46522	-0-	48406	3	4	4	Y	6726	6545	0	282 8	120
01	0	54600	-0-	54600	54600	49412	3	5188	9	Y	4716	4275	0	226 8	335

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
08	96906 X	92369	-0-	-4537	-0-	79304	3	2	4	Y	11875	11920	0	83
						13063	9							
09	93780 X	85572	-0-	-8208	-0-	74432	3	11140	9	Y	10127	10106	0	104
10	96906 X	57299	-0-	-39607	-0-	48455	3	8844	9	Y	8040	8055	0	89
11	0	60869	-0-	60869	60869	48635	3	12234	9	Y	11122	11146	0	65
*12	131869 X	71000	-0-	-60869	-0-	56982	3	2	4	Y	12742	12707	0	100
						14016	9							
*01	0	64473	-0-	64473	64473	55953	3	8520	9	Y	7745	7726	0	119

CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312				
08	114018 X	83060	-0-	-30958	-0-	68548	3	14512	9	Y	13193	13222	0	92
09	101070 X	75462	-0-	-25608	-0-	62645	3	18	4	Y	11635	11608	0	119
						12799	9							
10	100471 X	53841	-0-	-46630	-0-	44168	3	113	4	Y	8691	8713	0	97
						9560	9							
11	0	67353	-0-	67353	67353	52125	3	1263	4	Y	12695	12718	0	74
						13965	9							
*12	140353 X	73000	-0-	-67353	-0-	58580	3	1089	4	Y	12119	12098	0	95
						13331	9							
01	0	70298	-0-	70298	70298	56927	3	517	4	Y	11685	11601	0	179
						12854	9							

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939				
08	77372 X	77372	-0-	-0-	-0-	64495	3	12877	9	Y	11706	11505	0	61
09	73833 X	73833	-0-	-0-	-0-	61621	3	12212	9	Y	11102	10709	0	97
10	71441 X	71441	-0-	-0-	-0-	59438	3	132	4	Y	10792	10510	0	51
						11871	9							
11	0	65473	-0-	65473	65473	54286	3	680	4	Y	9552	9135	0	151
						10507	9							
*12	121910 X	56437	-0-	-65473	-0-	47946	3	233	4	Y	7507	7274	0	103
						8258	9							
01	0	69855	-0-	69855	69855	60242	3	9613	9	Y	8739	8492	0	74

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368				
08	41416 X	34591	-0-	-6825	-0-	28615	3	52	4	Y	5385	5234	0	149
						5924	9							
09	40080 X	32550	-0-	-7530	-0-	27482	3	5068	9	Y	4607	4371	0	226
10	37634 X	23871	-0-	-13763	-0-	19661	3	4210	9	Y	3827	3920	0	25
11	0	27157	-0-	27157	27157	22146	3	5011	9	Y	4555	4437	0	15
*12	49476 X	22319	-0-	-27157	-0-	18383	3	64	4	Y	3520	3418	0	10
						3872	9							
01	0	28928	-0-	28928	28928	23788	3	45	4	Y	4632	4516	0	17
						5095	9							

CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215				
08	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	34577	3	135	4	Y	4153	4068	0	104
						4568	9							
09	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	35339	3	52	4	Y	4007	3820	0	86
						4408	9							
10	37897 X	37897	-0-	-0-	-0-	33756	3	35	4	Y	3733	3542	0	91
						4106	9							
11	0	32847	-0-	32847	32847	29041	3	16	4	Y	3445	3251	0	117
						3790	9							
*12	67119 X	34272	-0-	-32847	-0-	29963	3	22	4	Y	3897	3769	0	70
						4287	9							
01	0	22985	-0-	22985	22985	20609	3	9	4	Y	2152	1974	0	154
						2367	9							

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	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
WELL #: 336H		RRCID ->	290052	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	9753	PERF.10175	-	20342						
08		100781 X	72076	-0-	-28705	-0-	58126 13830	3 9	120	4	Y	12573	12605	0		88
09		94470 X	69519	-0-	-24951	-0-	57952	3	11567	9	Y	10515	10495	0		108
10		92101 X	58303	-0-	-33798	-0-	47990	3	10313	9	Y	9375	9379	0		104
11		0	74095	-0-	74095	74095	59294	3	128	4	Y	13339	13365	0		78
*12		145053 X	70958	-0-	-74095	-0-	14673 57632	9 3	50	4	Y	12069	12052	0		95
01		0	60362	-0-	60362	60362	13276 48568	9 3	11794	9	Y	10722	10653	0		164
WELL #: 331H		RRCID ->	290062	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10971	-	18128						
08		40052 X	36392	-0-	-3660	-0-	29871	3	6521	9	Y	5928	5769	0	101	8
09		38670 X	19795	-0-	-18875	-0-	16349	3	3446	9	Y	3133	3049	0	95	8
10		39153 X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	202	355	0		1
11		0	10052	-0-	10052	10052	7851	3	2201	9	Y	2001	1950	0	45	8
*12		36487 X	14449	-0-	-22038	-0-	11372	3	3077	9	Y	2797	2730	0	66	8
*01		0	16824	-0-	16824	16824	13134 3594	3 9	96	4	Y	3267	3202	0	61	8
WELL #: 332H		RRCID ->	290214	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10159	-	20348						
08		58374 X	58374	-0-	-0-	-0-	46136 11645	3 9	593	4	Y	10586	10420	0	158	8
09		52770 X	52770	-0-	-0-	-0-	41950 10787	3 9	33	4	Y	9806	9532	0	243	8
10		51305 X	45385	-0-	-5920	-0-	35817 9363	3 9	205	4	Y	8512	8430	0	198	8
11		0	49882	-0-	49882	49882	39026 9020	3 9	1836	4	Y	8200	7892	0	236	8
12		0	-0-	-0-	-0-	49882					Y	-0-	170	0		-0-
01		0	2833	-0-	2833	52715	2041	3	792	9	Y	720	688	0	9	8
WELL #: 336H		RRCID ->	290215	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10566	-	20718						
08		60543 X	42386	-0-	-18157	-0-	34625	3	7761	9	Y	7055	6964	0	117	8
09		56220 X	38422	-0-	-17798	-0-	31435 6969	3 9	18	4	Y	6335	6094	0	182	8
10		51367 X	49184	-0-	-2183	-0-	40365	3	8819	9	Y	8017	7744	0	222	8
11		0	49499	-0-	49499	49499	41267	3	8232	9	Y	7484	7288	0	238	8
*12		94590 X	45091	-0-	-49499	-0-	37593 7484	3 9	14	4	Y	6804	6611	0	219	8
01		0	50244	-0-	50244	50244	41992 8247	3 9	5	4	Y	7497	7316	0	192	8
WELL #: 321H		RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 9552	-	19741						
08		77531 X	32513	-0-	-45018	-0-	22906 9478	3 9	129	4	Y	8616	8525	0	78	8
09		75030 X	34885	-0-	-40145	-0-	25804 9061	3 9	20	4	Y	8237	8057	0	149	8
10		34968 X	32265	-0-	-2703	-0-	22911	3	9354	9	Y	8504	8460	0	126	8
11		0	44316	-0-	44316	44316	33818 10448	3 9	50	4	Y	9498	9203	0	195	8
*12		97491 X	53175	-0-	-44316	-0-	41406 11741	3 9	28	4	Y	10674	10379	0	241	8
01		0	57543	-0-	57543	57543	44829 12522	3 9	192	4	Y	11384	11071	0	206	8

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	59303 X	53281	-0-	-6022	-0-	572	1	44738	3	Y	7246	7256	0		85
						7971	9								
09	57390 X	51444	-0-	-5946	-0-	516	1	43381	3	Y	6861	6845	0		101
						7547	9								
10	59303 X	52315	-0-	-6988	-0-	537	1	44187	3	Y	6901	6941	0		61
						7591	9								
11	0	49206	-0-	49206	49206	502	1	41059	3	Y	6950	6933	0		78
						7645	9								
12	0	48991	-0-	48991	98197	517	1	40994	3	Y	6800	6763	0		115
						7480	9								
*01	0	43896	-0-	43896	142093	520	1	37517	3	Y	5326	5358	0		83
						5859	9								

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582					
08	113708 X	40476	-0-	-73232	-0-	30250	3	884	4	Y	8493	8498	0		23
						9342	9								
09	87930 X	53587	-0-	-34343	-0-	41719	3	11868	9	Y	10789	10770	0		42
						45860	3	11563	9	Y	10512	10506	0		48
10	75640 X	57423	-0-	-18217	-0-	26335	3	103	4	Y	5897	5862	0		83
						6487	9								
11	0	32925	-0-	32925	32925	25483	3	42	4	Y	6209	6181	0		111
						6830	9								
12	0	32355	-0-	32355	65280	22735	3	833	4	Y	8310	8337	0		84
						9141	9								
01	0	32709	-0-	32709	97989										

CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456					
08	119660 X	103403	-0-	-16257	-0-	89153	3	71	4	Y	12890	12861	0		184
						14179	9								
09	117908 X	73396	-0-	-44512	-0-	602	1	62044	3	Y	9773	9859	0		98
						10750	9								
10	123504 X	70816	-0-	-52688	-0-	60666	3	10150	9	Y	9227	9197	0		128
						58644	3	9066	9	Y	8242	8205	0		165
11	0	67710	-0-	67710	67710	58611	3	8718	9	Y	7925	7964	0		126
						57755	3	7938	9	Y	7216	7128	0		214
*12	135039 X	67329	-0-	-67710	-0-										
01	0	65693	-0-	65693	65693										

CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811					
08	119660 X	86108	-0-	-33552	-0-	72796	3	201	4	Y	11919	11872	0		170
						13111	9								
09	155869 X	75092	-0-	-80777	-0-	615	1	63291	3	Y	10169	10237	0		102
						11186	9								
10	192727 X	79798	-0-	-112929	-0-	68893	3	10905	9	Y	9914	9878	0		138
						60973	3	9684	9	Y	8804	8766	0		176
11	0	70657	-0-	70657	70657	59984	3	9022	9	Y	8202	8247	0		131
						58046	3	8212	9	Y	7465	7374	0		222
*12	139663 X	69006	-0-	-70657	-0-										
01	0	66258	-0-	66258	66258										

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250					
08	58443 X	58443	-0-	-0-	-0-	49338	3	376	4	Y	7935	7895	0		64
						8729	9								
09	55449 X	55449	-0-	-0-	-0-	47826	3	7623	9	Y	6930	6946	0		48
						47337	3	7742	9	Y	7038	7040	0		46
10	55079 X	55079	-0-	-0-	-0-	29595	3	111	4	Y	4350	4353	0		43
						4785	9								
11	0	34491	-0-	34491	34491										
*12	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					Y	5	48	0		-0-
*01	0	2617	-0-	2617	2617	1529	3	1088	9	Y	989	982	0		7

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
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		
08	63572 X	63572	-0-	-0-	-0-	51504	3	404	4	Y	10604	10556	0	86	
						11664	9								
09	59497 X	59497	-0-	-0-	-0-	49456	3		3	4	Y	9125	9147	0	64
						10038	9								
10	58317 X	58317	-0-	-0-	-0-	48424	3	9893	9	Y	8994	8999	0	59	
11	0	50083	-0-	50083	50083	41396	3	160	4	Y	7752	7734	0	77	
						8527	9								
12	0	149	-0-	149	50232	146	3		3	4	Y	-0-	77	0	-0-
01	0	1042	-0-	1042	51274	521	3	521	9	Y	474	471	0	3	
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
08	59803 X	59803	-0-	-0-	-0-	50184	3	124	4	Y	8632	8588	0	70	
						9495	9								
09	56479 X	56479	-0-	-0-	-0-	47866	3	8613	9	Y	7830	7845	0	55	
10	57594 X	57594	-0-	-0-	-0-	48885	3	8709	9	Y	7917	7920	0	52	
11	0	35791	-0-	35791	35791	30425	3	21	4	Y	4859	4863	0	48	
						5345	9								
12	0	-0-	-0-	-0-	35791					Y	22	70	0	-0-	
*01	0	1525	-0-	1525	37316	668	3	857	9	Y	779	774	0	5	
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
08	90086 X	59030	-0-	-31056	-0-	47069	3	160	4	Y	10728	10698	0	74	
						11801	9								
09	87180 X	67494	-0-	-19686	-0-	54425	3	13069	9	Y	11881	11909	0	46	
10	90086 X	75179	-0-	-14907	-0-	61100	3	14079	9	Y	12799	12703	0	142	
11	87180 X	69446	-0-	-17734	-0-	57210	3	12236	9	Y	11124	11221	0	45	
*12	70167 X	70167	-0-	-0-	-0-	57940	3	12227	9	Y	11115	11101	0	59	
01	0	69096	-0-	69096	69096	57355	3	11741	9	Y	10674	10697	0	36	
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
08	114948 X	77306	-0-	-37642	-0-	383	1	64260	3	Y	11512	11505	0	96	
						12663	9								
09	105030 X	75154	-0-	-29876	-0-	368	1	63039	3	Y	10679	10704	0	71	
						11747	9								
10	108531 X	73120	-0-	-35411	-0-	380	1	61780	3	Y	9964	9951	0	84	
						10960	9								
11	105030 X	48590	-0-	-56440	-0-	291	1	40698	3	Y	6910	6866	0	128	
						7601	9								
*12	77748 X	63597	-0-	-14151	-0-	53335	3	10262	9	Y	9329	9352	0	105	
01	0	64232	-0-	64232	64232	54660	3	9572	9	Y	8702	8743	0	64	
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
08	121830 X	78390	-0-	-43440	-0-	392	1	65627	3	Y	11069	11082	0	92	
						195	4	12176	9						
09	114030 X	75823	-0-	-38207	-0-	373	1	63775	3	Y	10614	10636	0	70	
						11675	9								
10	117831 X	72206	-0-	-45625	-0-	372	1	60520	3	Y	10285	10269	0	86	
						11314	9								
11	114030 X	49086	-0-	-64944	-0-	293	1	40906	3	Y	7170	7123	0	133	
						7887	9								
*12	84816 X	64835	-0-	-19981	-0-	54380	3	16	4	Y	9490	9517	0	106	
						10439	9								
01	0	65524	-0-	65524	65524	55726	3	288	4	Y	8645	8687	0	64	
						9510	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 02/06/2022		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9872		- 20165		
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
08	97123 X	84389	-0-	-12734	-0-	70094	3	14295	9	Y	12995	12960	0	90
09	93990 X	76584	-0-	-17406	-0-	64278	3	12306	9	Y	11187	11234	0	43
10	97123 X	76675	-0-	-20448	-0-	64475	3	12200	9	Y	11091	11011	0	123
11	93990 X	66292	-0-	-27698	-0-	55615	3	10677	9	Y	9706	9790	0	39
*12	84475 X	63313	-0-	-21162	-0-	53293	3	10020	9	Y	9109	9100	0	48
*01	0	61253	-0-	61253	61253	51372	3	9881	9	Y	8983	9001	0	30

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9961		- 20283		
08	105493 X	85145	-0-	-20348	-0-	70782	3	14363	9	Y	13057	13022	0	90
09	102090 X	80181	-0-	-21909	-0-	67160	3	13021	9	Y	11837	11881	0	46
10	103974 X	78328	-0-	-25646	-0-	65746	3	12582	9	Y	11438	11357	0	127
11	97800 X	68413	-0-	-29387	-0-	57118	3	11295	9	Y	10268	10354	0	41
*12	86366 X	67747	-0-	-18619	-0-	56938	3	10809	9	Y	9826	9815	0	52
01	0	67478	-0-	67478	67478	57162	3	10316	9	Y	9378	9398	0	32

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9700		- 20011		
08	69843 X	63456	-0-	-6387	-0-	52906	3	59	4	Y	9537	9498	0	61
						10491	9							
09	67590 X	61886	-0-	-5704	-0-	51685	3	10201	9	Y	9274	9253	0	82
10	69843 X	58836	-0-	-11007	-0-	48724	3	10112	9	Y	9193	9185	0	90
11	0	51770	-0-	51770	51770	43085	3	8685	9	Y	7895	7915	0	70
*12	99467 X	47697	-0-	-51770	-0-	39768	3	7929	9	Y	7208	7187	0	91
*01	0	49598	-0-	49598	49598	41360	3	8238	9	Y	7489	7512	0	68

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9833		- 20183		
08	91140 X	68890	-0-	-22250	-0-	58240	3	10650	9	Y	9682	9643	0	62
09	88200 X	64636	-0-	-23564	-0-	54338	3	10298	9	Y	9362	9342	0	82
10	86800 X	62027	-0-	-24773	-0-	52335	3	9692	9	Y	8811	8807	0	86
11	82470 X	53191	-0-	-29279	-0-	44752	3	463	4	Y	7251	7273	0	64
						7976	9							
*12	91140 X	54642	-0-	-36498	-0-	44610	3	1588	4	Y	7676	7643	0	97
						8444	9							
01	68882 X	54237	-0-	-14645	-0-	45648	3	353	4	Y	7487	7516	0	68
						8236	9							

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10635		- 20586		
08	130882 X	87099	-0-	-43783	-0-	73264	3	13835	9	Y	12577	12611	0	91
09	126660 X	81861	-0-	-44799	-0-	69988	3	11873	9	Y	10794	10741	0	144
10	130882 X	78918	-0-	-51964	-0-	67478	3	11440	9	Y	10400	10412	0	132
11	111000 X	74893	-0-	-36107	-0-	64288	3	10605	9	Y	9641	9711	0	62
*12	100905 X	69629	-0-	-31276	-0-	59516	3	386	4	Y	8843	8857	0	48
						9727	9							
01	0	69286	-0-	69286	69286	59584	3	9702	9	Y	8820	8804	0	64

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	130944 X	86372	-0-	-44572	-0-	75195	3	11177	9	Y	10161	10195	0	73
09	126720 X	80388	-0-	-46332	-0-	70168	3	10220	9	Y	9291	9240	0	124
10	125829 X	71990	-0-	-53839	-0-	62605	3	9385	9	Y	8532	8547	0	109
11	102000 X	65000	-0-	-37000	-0-	57706	3	7294	9	Y	6631	6697	0	43
*12	94953 X	67703	-0-	-27250	-0-	60766	3	182	4	Y	6141	6151	0	33
01	0	66881	-0-	66881	66881	61201	3	5680	9	Y	5164	5159	0	38
MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957				
08	152799 X	46727	-0-	-106072	-0-	35807	3	35	4	Y	9895	9920	0	92
09	147870 X	32353	-0-	-115517	-0-	25966	3	6387	9	Y	5806	5844	0	54
10	90613 X	17223	-0-	-73390	-0-	11125	3	77	4	Y	5474	5451	0	77
11	57960 X	18514	-0-	-39446	-0-	11612	3	1963	4	Y	4490	4535	0	32
*12	59892 X	25251	-0-	-34641	-0-	18561	3	1858	4	Y	4393	4396	0	29
01	0	27494	-0-	27494	27494	21275	3	644	4	Y	5068	5060	0	37
CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732				
08	145979 X	93519	-0-	-52460	-0-	76048	3	689	4	Y	15256	15256	0	-0-
09	86010 X	86010	-0-	-0-	-0-	69481	3	138	4	Y	14901	14901	0	-0-
10	128526 X	85747	-0-	-42779	-0-	70244	3	66	4	Y	14034	13875	0	159
11	0	76454	-0-	76454	76454	61393	3	2070	4	Y	11810	11969	0	-0-
*12	137273 X	60819	-0-	-76454	-0-	46263	3	3019	4	Y	10488	10371	0	117
01	0	64832	-0-	64832	64832	54302	3	10530	9	Y	9573	9690	0	-0-
MAHOGANY 24-13O-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834				
08	145824 X	89789	-0-	-56035	-0-	71696	3	18093	9	Y	16448	16511	0	119
09	141120 X	80905	-0-	-60215	-0-	64703	3	167	4	Y	14577	14501	0	195
10	145824 X	59594	-0-	-86230	-0-	47166	3	161	4	Y	11152	11205	0	142
11	130800 X	55072	-0-	-75728	-0-	42369	3	261	4	Y	11311	11380	0	73
*12	135160 X	63254	-0-	-71906	-0-	46300	3	3700	4	Y	12049	12056	0	66
01	0	60649	-0-	60649	60649	48009	3	867	4	Y	10703	10691	0	78

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640			
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
08	159867 X	103464	-0-	-56403	-0-	84189 3	151 4	Y	17385	17385	0	-0-	
						19124 9							
09	94240 X	94240	-0-	-0-	-0-	76584 3	17656 9	Y	16051	16051	0	-0-	
10	141825 X	93523	-0-	-48302	-0-	77200 3	16323 9	Y	14839	14671	0	168	
11	0	80793	-0-	80793	80793	67089 3	29 4	Y	12432	12600	0	-0-	
						13675 9							
*12	156670 X	75877	-0-	-80793	-0-	64019 3	11858 9	Y	10780	10660	0	120	
01	0	76181	-0-	76181	76181	63762 3	12419 9	Y	11290	11410	0	-0-	
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665			
08	153822 X	85361	-0-	-68461	-0-	68962 3	355 4	Y	14585	14585	0	-0-	
						16044 9							
09	73378 X	73378	-0-	-0-	-0-	56109 3	17269 9	Y	15699	15699	0	-0-	
10	137764 X	97404	-0-	-40360	-0-	81530 3	15874 9	Y	14431	14268	0	163	
11	0	78270	-0-	78270	78270	64812 3	178 4	Y	12073	12236	0	-0-	
						13280 9							
*12	152539 X	74269	-0-	-78270	-0-	59269 3	1147 4	Y	12594	12454	0	140	
						13853 9							
01	0	65657	-0-	65657	65657	54093 3	8 4	Y	10505	10645	0	-0-	
						11556 9							
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695			
08	155682 X	86704	-0-	-68978	-0-	70500 3	16204 9	Y	14731	14731	0	-0-	
09	82567 X	82567	-0-	-0-	-0-	69430 3	13137 9	Y	11943	11943	0	-0-	
10	129208 X	87058	-0-	-42150	-0-	71855 3	15203 9	Y	13821	13664	0	157	
11	0	77103	-0-	77103	77103	63833 3	13270 9	Y	12064	12221	0	-0-	
*12	150100 X	72997	-0-	-77103	-0-	59331 3	4 4	Y	12420	12282	0	138	
						13662 9							
01	0	77393	-0-	77393	77393	64329 3	13064 9	Y	11876	12014	0	-0-	
MAHOGANY 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782			
08	146041 X	29305	-0-	-116736	-0-	22160 3	7145 9	Y	6495	6587	0	61	
09	136290 X	44175	-0-	-92115	-0-	31915 3	12260 9	Y	11145	11102	0	104	
10	130944 X	42436	-0-	-88508	-0-	31781 3	10655 9	Y	9686	9655	0	135	
11	72780 X	46330	-0-	-26450	-0-	36517 3	49 4	Y	8876	8947	0	64	
						9764 9							
*12	71796 X	35878	-0-	-35918	-0-	26656 3	171 4	Y	8228	8237	0	55	
						9051 9							
01	0	33229	-0-	33229	33229	25046 3	136 4	Y	7315	7316	0	54	
						8047 9							
MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503			
08	138229 X	35032	-0-	-103197	-0-	29438 3	5594 9	Y	5085	5165	0	37	
09	133770 X	40274	-0-	-93496	-0-	33324 3	6950 9	Y	6318	6271	0	84	
10	120466 X	18322	-0-	-102144	-0-	14557 3	3 4	Y	3420	3460	0	44	
						3762 9							
11	99090 X	50609	-0-	-48481	-0-	40940 3	9669 9	Y	8790	8777	0	57	
*12	90427 X	63652	-0-	-26775	-0-	53442 3	10210 9	Y	9282	9288	0	51	
01	0	68527	-0-	68527	68527	58153 3	10374 9	Y	9431	9413	0	69	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812					
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
08	162068 X	157417	-0-	-4651	-0-	126331	3	4	4	Y	28256	27830	0	429 8	70
09	156840 X	46416	-0-	-110424	-0-	31082	9								
10	162068 X	31949	-0-	-130119	-0-	35716	3	10700	9	Y	9727	9542	0	207 8	48
11	156840 X	44084	-0-	-112756	-0-	20711	3	11238	9	Y	10216	10104	0	115 8	45
*12	162068 X	43992	-0-	-118076	-0-	29927	3	14157	9	Y	12870	12675	0	174 8	66
01	0	57605	-0-	57605	57605	31626	3	12366	9	Y	11242	11024	0	184 8	100
						43350	3	14255	9	Y	12959	12745	0	198 8	116

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272					
08	119660 X	115799	-0-	-3861	-0-	100393	3	15406	9	Y	14005	14005	0		35
09	115800 X	96521	-0-	-19279	-0-	83612	3	12909	9	Y	11735	11711	0		59
10	119660 X	72962	-0-	-46698	-0-	62665	3	10297	9	Y	9361	9378	0		42
11	115800 X	59694	-0-	-56106	-0-	50961	3	8733	9	Y	7939	7940	0		41
*12	119660 X	56274	-0-	-63386	-0-	48582	3	7692	9	Y	6993	6971	0		63
01	0	49063	-0-	49063	49063	41793	3	7270	9	Y	6609	6612	0		60

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426					
08	119660 X	69689	-0-	-49971	-0-	57893	3	11796	9	Y	10724	10759	0		45
09	115800 X	62602	-0-	-53198	-0-	51749	3	10853	9	Y	9866	9879	0		32
10	119660 X	60897	-0-	-58763	-0-	51023	3	9874	9	Y	8976	8965	0		43
11	0	57901	-0-	57901	57901	50124	3	7777	9	Y	7070	7059	0		54
*12	112189 X	51218	-0-	-60971	-0-	42411	3	8807	9	Y	8006	7997	0		63
01	0	55961	-0-	55961	55961	48277	3	7684	9	Y	6985	6950	0		98

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073					
08	119660 X	104916	-0-	-14744	-0-	89029	3	15887	9	Y	14443	14481	0		61
09	115800 X	87277	-0-	-28523	-0-	72273	3	15004	9	Y	13640	13656	0		45
10	119660 X	68305	-0-	-51355	-0-	57085	3	11220	9	Y	10200	10196	0		49
11	0	56045	-0-	56045	56045	46469	3	9576	9	Y	8705	8688	0		66
*12	119660 X	59192	-0-	-60468	-0-	49307	3	9885	9	Y	8986	8982	0		70
01	0	43821	-0-	43821	43821	37580	3	6241	9	Y	5674	5665	0		79

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445					
08	125169 X	125169	-0-	-0-	-0-	107243	3	1504	4	Y	14929	14562	0	370 8	37
09	115800 X	104348	-0-	-11452	-0-	16422	9								
10	119660 X	78705	-0-	-40955	-0-	90456	3	25	4	Y	12606	12057	0	525 8	61
11	115800 X	63934	-0-	-51866	-0-	13867	9								
*12	119660 X	59240	-0-	-60420	-0-	67978	3	10727	9	Y	9752	9395	0	376 8	42
01	0	58191	-0-	58191	58191	53967	3	985	4	Y	8165	7847	0	319 8	41
						8982	9								
						48737	3	2592	4	Y	7192	6872	0	299 8	62
						7911	9								
						50524	3	3	4	Y	6967	6737	0	231 8	61
						7664	9								

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896					
08	223249 X	223249	-0-	-0-	-0-	190234	3	33015	9	Y	30014	30098	0		126
09	171533 X	171533	-0-	-0-	-0-	143469	3	28064	9	Y	25513	25555	0		84
10	174984 X	174984	-0-	-0-	-0-	151240	3	23744	9	Y	21585	21566	0		103
11	0	138595	-0-	138595	138595	120216	3	18379	9	Y	16708	16684	0		127
*12	286101 X	147506	-0-	-138595	-0-	126772	3	20734	9	Y	18849	18829	0		147
01	0	92708	-0-	92708	92708	81376	3	11332	9	Y	10302	10305	0		144

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 9279		PERF. 9584 - 19838						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		167648 X	143190	-0-	-24458	-0-	118625	3	24565	9	Y	22332	22395	0		94
09		162240 X	1438	-0-	-160802	-0-	698	3	740	9	Y	673	765	0		2
10		167648 X	9223	-0-	-158425	-0-	5893	3	3330	9	Y	3027	3015	0		14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1309	1313	0		10
*12		143437 X	3277	-0-	-140160	-0-	342	3	2935	9	Y	2668	2657	0		21
01		0	1829	-0-	1829	1829	1781	3	48	9	Y	44	64	0		1
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9515 - 19682						
08		174530 X	163397	-0-	-11133	-0-	132272	3	3087	4	Y	25489	25041	0	460 8	63
							28038	9								
09		168900 X	151661	-0-	-17239	-0-	127227	3	408	4	Y	21842	21057	0	741 8	107
							24026	9								
10		174530 X	150547	-0-	-23983	-0-	127851	3	413	4	Y	20257	19568	0	709 8	87
							22283	9								
11		168900 X	111382	-0-	-57518	-0-	91416	3	3126	4	Y	15309	14771	0	548 8	77
							16840	9								
*12		174530 X	102233	-0-	-72297	-0-	76658	3	11892	4	Y	12439	11893	0	515 8	108
							13683	9								
01		0	84243	-0-	84243	84243	71413	3	1284	4	Y	10496	10180	0	332 8	92
							11546	9								
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 8821 - 12693						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396
LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 9311 - 13307						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*02		75174	X	75174	-0-	-0-	63274	3	11900	9	Y	10818	10815	0	94
*03		65565	X	55909	-0-	-9656	45931	3	445	4	Y	8666	8699	0	61
							9533	9							
*04		63450	X	55787	-0-	-7663	45808	3	9979	9	Y	9072	9079	0	54
*05		65565	X	55600	-0-	-9965	46862	3	8738	9	Y	7944	7909	0	89
*06		63450	X	54374	-0-	-9076	46498	3	7876	9	Y	7160	7202	0	47
*07		65565	X	54707	-0-	-10858	45965	3	8742	9	Y	7947	7907	0	87
*08		65565	X	46329	-0-	-19236	38925	3	7404	9	Y	6731	6708	0	110
*09		63450	X	-0-	-0-	-63450	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1159	1226	0	43
*10		65565	X	25883	-0-	-39682	19228	3	6655	9	Y	6050	6069	0	24
*11		63450	X	34813	-0-	-28637	27692	3	7121	9	Y	6474	6438	0	60
*12		65565	X	38323	-0-	-27242	31170	3	7153	9	Y	6503	6535	0	28
01		0		41445	-0-	41445	41445	3	7005	9	Y	6368	6333	0	63

CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434					
*02		121352	X	62637	-0-	-58715	52980	3	9657	9	Y	8779	8782	0	76
*03		134354	X	48952	-0-	-85402	40315	3	8637	9	Y	7852	7873	0	55
*04		130020	X	51612	-0-	-78408	41779	3	308	4	Y	8659	8662	0	52
							9525	9							
*05		134354	X	50708	-0-	-83646	42515	3	8193	9	Y	7448	7416	0	84
*06		130020	X	48457	-0-	-81563	41177	3	44	4	Y	6578	6619	0	43
							7236	9							
*07		134354	X	49596	-0-	-84758	41460	3	17	4	Y	7381	7343	0	81
							8119	9							
*08		134354	X	43703	-0-	-90651	36616	3	249	4	Y	6216	6196	0	101
							6838	9							
*09		130020	X	-0-	-0-	-130020	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	185	279	0	7
*10		134354	X	13383	-0-	-120971	10060	3	3323	9	Y	3021	3016	0	12
*11		130020	X	28357	-0-	-101663	22746	3	171	4	Y	4945	4911	0	46
							5440	9							
*12		134354	X	36673	-0-	-97681	31049	3	19	4	Y	5095	5119	0	22
							5605	9							
01		0		43778	-0-	43778	43778	3	5984	9	Y	5440	5408	0	54

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882					
*02		101976	X	27846	-0-	-74130	329	1	22614	3	Y	4425	4505	0	-0-
							35	4	4868	9					
*03		112902	X	41521	-0-	-71381	403	1	30903	3	Y	9271	9271	0	-0-
							17	4	10198	9					
*04		109260	X	44217	-0-	-65043	504	1	33303	3	Y	9310	9205	0	105
							169	4	10241	9					
*05		112902	X	34160	-0-	-78742	832	1	25425	3	Y	7100	7046	0	159
							93	4	7810	9					
*06		109260	X	19823	-0-	-89437	652	1	12446	3	Y	5951	6110	0	-0-
							179	4	6546	9					
*07		112902	X	53702	-0-	-59200	710	1	35529	3	Y	14483	14483	0	-0-
							1532	4	15931	9					
*08		112902	X	36060	-0-	-76842	625	1	24294	3	Y	9620	9620	0	-0-
							559	4	10582	9					
*09		109260	X	6079	-0-	-103181	237	1	3416	3	Y	2162	2162	0	-0-
							48	4	2378	9					
*10		112902	X	13194	-0-	-99708	368	1	7144	3	Y	5165	5077	0	88
							5682	9							
*11		109260	X	17395	-0-	-91865	430	1	10173	3	Y	5663	5751	0	-0-
							563	4	6229	9					
*12		112902	X	17523	-0-	-95379	296	1	10748	3	Y	4974	4809	0	165
							1008	4	5471	9					
*01		36084	X	26655	-0-	-9429	456	1	18574	3	Y	6911	7076	0	-0-
							23	4	7602	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
MAHOGANY 24-13N-56-1			WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 05/16/2022			TOTAL DEPTH 9551 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	1169	-0-	1169	1169	769 3	45 4	Y	323	291 0	4 8	28	
						355 9							
*11	SHUT IN	154402	-0-	154402	155571	113170 3	916 4	Y	36651	35947 0	657 8	75	
						40316 9							
*12	SHUT IN	127702	-0-	127702	283273	90241 3	5046 4	Y	29468	28900 0	554 8	89	
						32415 9							
*01	SHUT IN	107693	-0-	107693	390966	81137 3	364 4	Y	23811	23423 0	373 8	104	
						26192 9							
LINDSAY 2-11B-55-1			WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	77923	-0-	77923	77923	60223 3	68 4	Y	16029	15594 0	331 8	104	
						17632 9							
*11	SHUT IN	118142	-0-	118142	196065	91784 3	233 4	Y	23750	23244 0	530 8	80	
						26125 9							
*12	SHUT IN	83104	-0-	83104	279169	64913 3	427 4	Y	16149	15805 0	380 8	44	
						17764 9							
*01	SHUT IN	83532	-0-	83532	362701	66132 3	185 4	Y	15650	15335 0	303 8	56	
						17215 9							
LINDSAY 2-11D-55-1			WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 07/02/2022			TOTAL DEPTH 9829 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MAHOGANY 24-13M-56-1			WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 06/15/2022			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	10116 3	588 4	Y	2939	2629 0	59 8	251	
						3233 9							
*11	SHUT IN	229493	-0-	229493	243430	179617 3	1455 4	Y	44019	43138 0	1043 8	89	
						48421 9							
*12	SHUT IN	112180	-0-	112180	355610	84670 3	4734 4	Y	20705	20212 0	520 8	62	
						22776 9							
*01	SHUT IN	131453	-0-	131453	487063	108329 3	486 4	Y	20580	20056 0	497 8	89	
						22638 9							
LINDSAY 2-11E-55-1			WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 07/09/2022			TOTAL DEPTH 10099 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	91145	-0-	91145	91145	65460 3	57 4	Y	23298	22786 0	360 8	152	
						25628 9							
*11	SHUT IN	133576	-0-	133576	224721	94743 3	276 4	Y	35052	34538 0	547 8	119	
						38557 9							
*12	SHUT IN	71049	-0-	71049	295770	49565 3	1093 4	Y	18537	18310 0	295 8	51	
						20391 9							
*01	SHUT IN	91229	-0-	91229	386999	64377 3	450 4	Y	24002	23670 0	296 8	87	
						26402 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #:		333H	RRCID ->	293661	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	N/A
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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	SHUT IN	98071	-0-	98071	98071	74615 3	390 4	Y	20969	20421 0	412 8	136
						23066 9						
*11	SHUT IN	125051	-0-	125051	223122	96675 3	155 4	Y	25655	25147 0	558 8	86
						28221 9						
*12	SHUT IN	74228	-0-	74228	297350	57566 3	4 4	Y	15144	14854 0	335 8	41
						16658 9						
*01	SHUT IN	89564	-0-	89564	386914	70156 3	360 4	Y	17316	16973 0	322 8	62
						19048 9						

MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	293675	COMPL. DATE	06/05/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	SHUT IN	1624	-0-	1624	1624	1120 3	65 4	Y	399	359 0	6 8	34
						439 9						
*11	SHUT IN	49319	-0-	49319	50943	37119 3	301 4	Y	10817	10613 0	216 8	22
						11899 9						
*12	SHUT IN	149764	-0-	149764	200707	111149 3	6214 4	Y	29455	28706 0	683 8	88
						32401 9						
*01	SHUT IN	118948	-0-	118948	319655	95976 3	431 4	Y	20492	20050 0	441 8	89
						22541 9						

MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	293728	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9712 - 19942
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	SHUT IN	130998	-0-	130998	130998	95357 3	772 4	Y	31699	31107 0	554 8	65
						34869 9						
*12	SHUT IN	67197	-0-	67197	198195	46418 3	2595 4	Y	16531	16261 0	285 8	50
						18184 9						
*01	SHUT IN	62003	-0-	62003	260198	46210 3	208 4	Y	14168	13944 0	212 8	62
						15585 9						

CBR 14-23-26K-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293919	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	SHUT IN	14521	-0-	14521	14521	10580 3	211 4	N	3391	3262 0	60 8	69
						3730 9						
*11	SHUT IN	168333	-0-	168333	182854	124434 3	310 4	N	39626	38804 0	719 8	172
						43589 9						
*12	SHUT IN	116985	-0-	116985	299839	84457 3	3696 4	N	26211	25763 0	513 8	107
						28832 9						
*01	SHUT IN	102339	-0-	102339	402178	77007 3	184 4	N	22862	22494 0	353 8	122
						25148 9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26A-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->	293925	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10123	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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	28203	-0-	28203	28203	21687	3	432	4	N	5531	5296 0	122 8 113
*11		SHUT IN	164459	-0-	164459	192662	6084	9	326	4	N	30300	29528 0	755 8 130
*12		SHUT IN	68656	-0-	68656	261318	130803	3	2258	4	N	13468	13230 0	313 8 55
*01		SHUT IN	96670	-0-	96670	357988	33330	9	184	4	N	17442	17051 0	354 8 92
							51583	3						
							14815	9						
							77300	3						
							19186	9						
CBR 14-23-26B-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->	294102	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CBR 14-23-26C-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->	294103	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	10204	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-
CBR 14-23-26D-56-1			WELL #:		334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CBR 14-23-26H-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CBR 14-23-26I-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	9597	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-
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)					80929 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152									
SANTA ROSA STATE			WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784	
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-		96
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30		126
10	0		2896	-0-	2896	2896	2864	2	32	9	N	29		155
11	0		2407	-0-	2407	5303	2389	2	18	9	N	16		171
12	0		2445	-0-	2445	7748	2384	2	61	9	N	55	169 1	57
01	0		-0-	-0-	-0-	7748					N	18		75

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	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1628	2	12	9	N	11	170	1	39
09	1860 #	1599	-0-	-261	-0-	1488	2	111	9	N	101			140
10	1922 #	1325	-0-	-597	-0-	1324	2		1	N	1			141
11	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3			144
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	10			154
01	1643 #	1145	-0-	-498	-0-	1144	2	1	9	N	1			155

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408				
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	128	2	66	9	N	60			244
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	149	2	120	9	N	109	178	1	175
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	156	2	6	9	N	5			180
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	146	2	61	9	N	55	172	1	63
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	75	2	34	9	N	31			94
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	116	2	47	9	N	43			137

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				
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	0	362	-0-	362	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*12	778 N	416	-0-	-362	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	-0-	448	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985		PERF. N/A				
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*12	749 N	422	-0-	-327	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	-0-	387	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*12	449 N	269	-0-	-180	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	0	643	-0-	643	-0-	643	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ENERGY ACUMEN LLC				100162										
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2848 - 3070	
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967										
UNIVERSITY 14-11				WELL #:	1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	0		65	-0-	65	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	154	N	89	-0-	-65	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	0		106	-0-	106	-0-	106	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	0		86	-0-	86	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	206	N	120	-0-	-86	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	0		126	-0-	126	-0-	126	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	0		141	-0-	141	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	0		129	-0-	129	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	0		190	-0-	190	-0-	190	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	5	RRCID ->	020804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0		1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P-				WELL #:	2	RRCID ->	041971	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A	
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0		26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	107	N	81	-0-	-26	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	0		84	-0-	84	-0-	84	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC				288421							
UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 020782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 020783	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY				WELL #: 10	RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #: 11	RRCID -> 020785	COMPL. DATE 01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #: 2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE				WELL #: 3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10	713 N	284	-0-	-429	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC 623407
 UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	- 3011		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3007		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

REO OPERATING LLC		701876								
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985	- 3032		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3004		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689		WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
CREWS, E. R. ESTATE											
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
11	0	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-	-0-	
12	0	22	-0-	22	45	22	2	N	-0-	-0-	
01	0	30	-0-	30	75	30	2	N	-0-	-0-	

STEVENSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020820		COMPL. DATE 11/15/1948		TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-	-0-
12	0	83	-0-	83	174	83	2	N	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53	227	53	2	N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	2	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	199	111	2	N	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	311	112	2	N	-0-	-0-

STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	28	15	2	N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14	42	14	2	N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
11	0	89	-0-	89	89	89	2	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	200	111	2	N	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	312	112	2	N	-0-	-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)		82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANON		WELL #: 1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANNON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720				
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANON-10		WELL #: 1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A				
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670										
CANON ALLISON 84		WELL #: 1		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284				
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017												

ALLIED-WALDO -83-		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		496670										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454				
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

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

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
 POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610		
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
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		70
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		70
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		70
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		70
12	0	1102	-0-	1102	1102	1102 3		N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1102		N	NO RPT		70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		250
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		255
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		255

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		60
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	5		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		96
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	69 3	26 9	N	24		120
12	0	46	-0-	46	46	34 3	12 9	N	11		131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46		N	NO RPT		131

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		32
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3		N	-0-		32
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		32
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		32
12	0	239	-0-	239	239	239 3		N	-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239		N	NO RPT		32

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		240
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		240
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		240
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		240
12	0	121	-0-	121	121	121 3		N	-0-		240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		N	NO RPT		240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD	
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS				480868							
POWELL C				WELL #: 1	RRCID -> 290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 - 7984
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
08		457 N	457	-0-	-0-	413 3	44 9	N	40		176
09		445 N	445	-0-	-0-	439 3	6 9	N	5		181
10		0	402	-0-	402	402 3		N	-0-		181
11		0	418	-0-	418	820	396 3	N	20	172 1	29
12		0	479	-0-	479	1299	425 3	N	49		78
01		0	230	-0-	230	1529	198 3	N	29		107

POWELL C				WELL #: 2	RRCID -> 290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7742 - 8047
08		669 N	669	-0-	-0-	658 3	11 9	N	10		147
09		793 N	793	-0-	-0-	676 3	117 9	N	106		253
10		0	689	-0-	689	689 3		N	-0-		253
11		0	589	-0-	589	1278	589 3	N	-0-		253
12		0	533	-0-	533	1811	533 3	N	-0-		253
01		0	212	-0-	212	2023	212 3	N	-0-		253

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
POWELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

POWELL RANCH "36"				WELL #: 1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7449 - 7544
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEXACO "35"				WELL #: 1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7560 - 7570
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POWELL RANCH "36"				WELL #: 2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558															
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	93	1	122	2	N	-0-			62
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	90	1	136	2	N	-0-			62
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	93	1	60	2	N	-0-			62
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	90	1	97	2	N	-0-			62
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	93	1	100	2	N	-0-			62
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	N	-0-			62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666															
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	31	1	676	2	N	1			91
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	11			102
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	2			104
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	30	1	590	2	N	-0-			104
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	31	1	515	2	N	2			106
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	31	1	485	2	N	-0-			106

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		806 N	692	-0-	-114	-0-	62 1	630 2	N	-0-		207
09		780 N	532	-0-	-248	-0-	60 1	472 2	N	-0-		207
10		806 N	424	-0-	-382	-0-	62 1	362 2	N	-0-		207
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	60 1	745 2	N	-0-		207
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	62 1	633 2	N	-0-		207
01		434 N	339	-0-	-95	-0-	62 1	277 2	N	-0-		207

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
08		372 N	180	-0-	-192	-0-	31 1	149 2	Y	-0-		19
09		360 N	89	-0-	-271	-0-	30 1	59 2	Y	-0-		19
10		0	46	-0-	46	46	31 1	15 2	Y	-0-		19
11		0	71	-0-	71	117	30 1	41 2	Y	-0-		19
12		0	93	-0-	93	210	31 1	62 2	Y	-0-		19
01		0	150	-0-	150	360	31 1	119 2	Y	-0-		19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661												
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	31 1	267 2	N	-0-		56
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 2	N	-0-		56
10		0	176	-0-	176	176	31 1	145 2	N	-0-		56
11		0	324	-0-	324	500	30 1	294 2	N	-0-		56
12		0	276	-0-	276	776	31 1	245 2	N	-0-		56
01		0	287	-0-	287	1063	31 1	256 2	N	-0-		56

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730												
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	818 2	Y	-0-		38
09		810 N	521	-0-	-289	-0-	30 1	491 2	Y	-0-		38
10		837 N	163	-0-	-674	-0-	31 1	132 2	Y	-0-		38
11		810 N	82	-0-	-728	-0-	9 1	73 2	Y	-0-		38
*12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	27 1	792 2	Y	-0-		38
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	31 1	186 2	Y	-0-		38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	Y	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

08	744 N	591	-0-	-153	-0-	62	1	515	2	N	13			60
						14	9							
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	60	1	584	2	N	-0-			60
10	744 N	371	-0-	-373	-0-	62	1	309	2	N	-0-			60
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-			60
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	2	N	-0-			60
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-			60

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

08	558 N	539	-0-	-19	-0-	31	1	504	2	N	4			86
						4	9							
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	N	-0-			86
10	589 N	328	-0-	-261	-0-	31	1	297	2	N	-0-			86
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	3			89
						3	9							
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	31	1	482	2	N	1			90
						1	9							
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	288	2	N	2			92
						2	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

08	8835 #	5540	-0-	-3295	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
09	8550 #	5312	-0-	-3238	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
10	0	5373	-0-	5373	5373	5373	2			N	-0-			-0-
11	0	5739	-0-	5739	11112	5739	2			N	-0-			-0-
*12	17044 R	5932	-0-	-11112	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
01	0	3173	-0-	3173	3173	3173	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

08	6479 #	5699	-0-	-780	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
09	6270 #	4952	-0-	-1318	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
10	0	4530	-0-	4530	4530	4530	2			N	-0-			-0-
11	0	4112	-0-	4112	8642	4112	2			N	-0-			-0-
*12	7161	3613	-0-	-3548	5094	3613	2			N	-0-			-0-
*01	6803 R	1709	-0-	-5094	-0-	1709	2			N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN)			83970 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
JOHSON "40"			WELL #: 1		RRCID -> 090155			COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-

CHRISTOPHER			WELL #: 1		RRCID -> 172305			COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-	-0-
10	0	135	-0-	135	135		135	2		N	-0-	-0-
11	0	196	-0-	196	331		196	2		N	-0-	-0-
*12	990 N	659	-0-	-331	-0-		659	2		N	-0-	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
01	14B2 EXT	-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		
08	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-		4045	2		N	-0-	-0-
09	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-		3430	2		N	-0-	-0-
10	0	3751	-0-	3751	3751		3751	2		N	-0-	-0-
11	0	2589	-0-	2589	6340		2589	2		N	-0-	-0-
*12	7440	1167	-0-	-6273	67		1167	2		N	-0-	-0-
*01	4030 #	1467	-0-	-2563	-0-		1467	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	215
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

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)			84270 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES		
RAYDEN CALDWELL			695567									
CALDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 172371			COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624		
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3		N	-0-	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	3		N	-0-	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	3		N	-0-	-0-
11	0	1210	-0-	1210	1210		1210	3		N	-0-	-0-
*12	2067 N	857	-0-	-1210	-0-		857	3		N	-0-	-0-
01	0	1168	-0-	1168	1168		1168	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 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

08	186 R	186	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-
09	159 R	159	-0-	-0-		159	3	N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177		177	3	N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156		333	156	3	N	-0-		-0-
12	0	172	-0-	172		505	172	3	N	-0-		-0-
01	0	146	-0-	146		651	146	3	N	-0-		-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

08	464 R	464	-0-	-0-		464	2	N	-0-			-0-
09	636 R	636	-0-	-0-		636	2	N	-0-			-0-
*10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-		N	389	351	1	38
*11	150 #	-0-	-0-	-150		-0-		N	179	178	1	39
*12	248 #	-0-	-0-	-248		-0-		N	120			159
*01	248 #	-0-	-0-	-248		-0-		N	159	186	1	132

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

08	999 R	999	-0-	-0-		991	3	8 9 Y	7	8 1		7
09	840 R	840	-0-	-0-		831	3	9 9 Y	8	10 1		5
10	953 R	953	-0-	-0-		942	3	11 9 Y	10	5 1		10
11	750 #	584	-0-	-166		574	3	10 9 Y	9	11 1		8
12	775 #	472	-0-	-303		461	3	11 9 Y	10	11 1		7
01	775 #	738	-0-	-37		719	3	19 9 Y	17	20 1		4

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

08	328 R	328	-0-	-0-		328	3	Y	-0-			-0-
09	300 #	269	-0-	-31		269	3	Y	-0-			-0-
10	325 R	325	-0-	-0-		325	3	Y	-0-			-0-
11	330 #	269	-0-	-61		269	3	Y	-0-			-0-
12	341 #	271	-0-	-70		271	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	307	-0-	-34		307	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

08	31 #	12	-0-	-19		12	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20		10	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	11	-0-	11		11	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9		20	9 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	9	-0-	9		29	9 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11		40	11 3	Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
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
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	433 3	8 9	Y	7	12 1	7			7
09	450 #	302	-0-	-148	-0-	294 3	8 9	Y	7					14
10	496 #	378	-0-	-118	-0-	369 3	9 9	Y	8	15 1	8			7
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	429 3	7 9	Y	6	8 1	6			5
12	496 R	496	-0-	-0-	-0-	492 3	4 9	Y	4	7 1	4			2
*01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	470 3	9 9	Y	8	5 1	8			5

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-					-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-					-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-					-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-					-0-
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16 1	16			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	21 1	17			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	10 1	17			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	22 1	18			15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22 1	12			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-					-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-					-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-					-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520	
M	O	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	

08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-	
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-	
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			-0-	
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			-0-	
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-			-0-	
*01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-	

STERLING "G" FEE				WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COUNCIL				WELL #:	2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3	Y	-0-			-0-	
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3	Y	-0-			-0-	
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-			-0-	
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3	Y	-0-			-0-	
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3	Y	-0-			-0-	
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3	Y	-0-			-0-	

COUNCIL				WELL #:	2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	Y	-0-			-0-	
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3	Y	-0-			-0-	
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-	
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-			-0-	
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	Y	-0-			-0-	

STERLING 'O' FEE				WELL #:	14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
08	0 W	511	-0-	511	7884	27	1	Y	-0-			-0-	
						1	4						
09	0 W	696	-0-	696	8580	32	1	Y	-0-			-0-	
10	0	763	-0-	763	9343	36	1	Y	-0-			-0-	
11	0	548	-0-	548	9891	43	1	Y	-0-			-0-	
12	0	515	-0-	515	10406	34	1	Y	-0-			-0-	
01	0	405	-0-	405	10811	30	1	Y	-0-			-0-	

FERGUSON C				WELL #:	229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	14	16	1	16	
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	15			31	
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	18	32	1	17	
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	12	19	1	10	
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	7	14	1	3	
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	96	3	Y	19	10	1	12	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799										
ALLEIN		WELL #:	1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7604 - 7614		
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
08		302 R	302	-0-	-0-	-0-	24 1	278 3	Y	-0-			-0-
09		270 #	267	-0-	-3	-0-	21 1	246 3	Y	-0-			-0-
10		341 #	275	-0-	-66	-0-	24 1	251 3	Y	-0-			-0-
11		330 #	226	-0-	-104	-0-	18 1	208 3	Y	-0-			-0-
12		341 #	229	-0-	-112	-0-	15 1	214 3	Y	-0-			-0-
01		310 #	214	-0-	-96	-0-	16 1	198 3	Y	-0-			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC			238732										
SUGG "D"		WELL #:	3106	RRCID ->	139667	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7343 - 7588		
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	57 3	1 9	Y	1			29
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	57 3	2 9	Y	2	22 1		9
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	51 3	2 9	Y	2			11
11		0	50	-0-	50	50	48 3	2 9	Y	2			13
12		0	51	-0-	51	101	50 3	1 9	Y	1			14
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	39			Y	NO RPT			14

WHITTENBURG			WELL #:	2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5210 - 5506	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY -12-			WELL #:	6	RRCID ->	291201	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6520 - 6940	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.			486610										
JV-P COX		WELL #:	2	RRCID ->	278566	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8196 - 8232		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRY 38			WELL #:	2	RRCID ->	284531	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8131 - 8182	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610													
CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994					
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
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496	1	378	2	Y	-0-				-0-
09	913 R	913	-0-	-0-	-0-	480	1	433	2	Y	-0-				-0-
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	496	1	422	2	Y	-0-				-0-
11	0	688	-0-	688	688	480	1	208	2	Y	-0-				-0-
*12	1623 R	935	-0-	-688	-0-	496	1	439	2	Y	-0-				-0-
*01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	496	1	382	2	Y	-0-				-0-

CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072					
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		DILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8650 - 8678	
*02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-				196
*03	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-				196
*04	600 #	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-				196
*05	620 #	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-				196
*06	480 #	98	-0-	-382	-0-	98	3			N	-0-				196
*07	527 #	94	-0-	-433	-0-	94	3			N	-0-				196
*08	527 #	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-				196
*09	510 #	150	-0-	-360	-0-	150	3			N	-0-				196
*10	279 #	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-				196
*11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				196
*12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-				196
*01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-				196

DILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 285975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9168 - 14224					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
 349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786

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

08	91 S	91	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	20	19	1			4
						22	9									
09	42 S	42	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	Y	14	11	1			7
10	DLQ G-10	174	-0-	-0-	174	2	1	152	3	Y	18	19	1			6
						20	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	174				Y	-0-	6	1			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	174				Y	-0-					-0-
*01	174 S	-0-	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 10095 - 17875

08	13010 R	13010	-0-	-0-	-0-	272	1	12533	3	Y	186	140	0			68
						205	9									
09	10080 #	9847	-0-	-233	-0-	177	1	9601	3	Y	63	115	0			16
						69	9									
10	8308 #	5592	-0-	-2716	-0-	195	1	5339	3	Y	53	36	0			33
						58	9									
11	12600 #	5410	-0-	-7190	-0-	176	1	5112	3	Y	111	116	0			28
						122	9									
12	13020 #	7176	-0-	-5844	-0-	155	1	6889	3	Y	90	72	0			46
						33	4									
01	13020 #	5940	-0-	-7080	-0-	198	1	5665	3	Y	70	89	0			27
						77	9									

OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC 631633												
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		62 #	50	-0-	-12	-0-	49 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		1
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		0	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-		1
12		0	44	-0-	44	88	43 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		62 # NO RPT	-0-	-62	26				Y	NO RPT		1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593												
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		5
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-		5
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		5
11		0	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-		5
12		0	44	-0-	44	94	44 3		Y	-0-		5
01		62 # NO RPT	-0-	-62	32				Y	NO RPT		5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
10		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
11		0	66	-0-	66	66	66 3		Y	-0-		-0-
12		0	69	-0-	69	135	69 3		Y	-0-		-0-
01		62 # NO RPT	-0-	-62	73				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
08		894 R	894	-0-	-0-	-0-	893 3	1 9	Y	1		50
09		772 R	772	-0-	-0-	-0-	771 3	1 9	Y	1		51
10		822 R	822	-0-	-0-	-0-	820 3	2 9	Y	2		53
11		0	691	-0-	691	691	690 3	1 9	Y	1		54
12		0	727	-0-	727	1418	724 3	3 9	Y	3		57
01		558 # NO RPT	-0-	-558	860				Y	NO RPT		57

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1		13
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1	10 1	4
10		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-		4
11		0	106	-0-	106	106	105 3	1 9	Y	1		5
12		0	114	-0-	114	220	113 3	1 9	Y	1		6
01		124 # NO RPT	-0-	-124	96				Y	NO RPT		6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	Y	1		22
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 3	2 9	Y	2	17 1	7
10		155 #	77	-0-	-78	-0-	76 3	1 9	Y	1		8
11		0	67	-0-	67	67	67 3		Y	-0-		8
12		0	70	-0-	70	137	69 3	1 9	Y	1		9
01		124 # NO RPT	-0-	-124	13				Y	NO RPT		9

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	47 3	2 9	Y	2		12
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	42 3	1 9	Y	1		13
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-		13
11		0	38	-0-	38	38	38 3		Y	-0-		13
12		0	34	-0-	34	72	33 3	1 9	Y	1		14
01		62 # NO RPT	-0-	-62	10				Y	NO RPT		14

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
PFLUGER "A"		WELL #:		3302	RRCID ->	141030	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
11		0	187	-0-	187	187	187	3	Y	-0-		-0-
12		0	173	-0-	173	360	173	3	Y	-0-		-0-
01		155 # NO RPT		-0-	-155	205			Y	NO RPT		-0-

SUGG 'BB'		WELL #:		1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		1	RRCID ->	141033	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		2
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		2
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		2
11		0	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-		2
12		0	73	-0-	73	142	73	3	Y	-0-		2
01		93 # NO RPT		-0-	-93	49			Y	NO RPT		2

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5	RRCID ->	143238	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7441 - 7609	
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1 9 Y	1		19
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		19
10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-		19
11		0	121	-0-	121	121	120	3	1 9 Y	1		20
12		0	123	-0-	123	244	122	3	1 9 Y	1		21
01		155 # NO RPT		-0-	-155	89			Y	NO RPT		21

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6	RRCID ->	143239	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7427 - 7772	
08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
11		0	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-		-0-
12		0	73	-0-	73	142	73	3	Y	-0-		-0-
01		93 # NO RPT		-0-	-93	49			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7	RRCID ->	145016	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7331 - 7499	
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
11		0	189	-0-	189	189	189	3	Y	-0-		-0-
12		0	198	-0-	198	387	198	3	Y	-0-		-0-
01		217 # NO RPT		-0-	-217	170			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID ->	145017	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7345 - 7589	
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
10		248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
11		0	198	-0-	198	198	197	3	1 9 Y	1		1
12		0	206	-0-	206	404	206	3	Y	-0-		1
01		248 # NO RPT		-0-	-248	156			Y	NO RPT		1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND											
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633											
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579											
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

08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		1
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		1
10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3	Y	-0-		1
11		0	120	-0-	120	120	120 3	Y	-0-		1
12		0	125	-0-	125	245	125 3	Y	-0-		1
01		155 # NO RPT	-0-	-155	90			Y	NO RPT		1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654											
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9 Y	1		42
09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9 Y	1		43
10		176 R	176	-0-	-0-	-0-	174 3	2 9 Y	2		45
11		0	148	-0-	148	148	147 3	1 9 Y	1		46
12		0	157	-0-	157	305	154 3	3 9 Y	3		49
01		155 # NO RPT	-0-	-155	150			Y	NO RPT		49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708											
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9 Y	1		23
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 3	2 9 Y	2	18 1	7
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	85 3	1 9 Y	1		8
11		0	75	-0-	75	75	73 3	2 9 Y	2		10
12		0	83	-0-	83	158	82 3	1 9 Y	1		11
01		93 # NO RPT	-0-	-93	65			Y	NO RPT		11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578											
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
11		0	108	-0-	108	108	108 3	Y	-0-		-0-
12		0	113	-0-	113	221	113 3	Y	-0-		-0-
01		93 # NO RPT	-0-	-93	128			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451											
08		536 R	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9 Y	1		31
09		463 R	463	-0-	-0-	-0-	462 3	1 9 Y	1		32
10		527 #	471	-0-	-56	-0-	469 3	2 9 Y	2		34
11		0	391	-0-	391	391	390 3	1 9 Y	1		35
12		0	411	-0-	411	802	408 3	3 9 Y	3		38
01		527 # NO RPT	-0-	-527	275			Y	NO RPT		38

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476											
08		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		6
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-	4 1	2
10		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3	Y	-0-		2
11		0	94	-0-	94	94	93 3	1 9 Y	1		3
12		0	104	-0-	104	198	104 3	Y	-0-		3
01		124 # NO RPT	-0-	-124	74			Y	NO RPT		3

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606											
08		641 R	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9 Y	1		25
09		638 R	638	-0-	-0-	-0-	636 3	2 9 Y	2	20 1	7
10		806 #	565	-0-	-241	-0-	563 3	2 9 Y	2		9
11		0	540	-0-	540	540	539 3	1 9 Y	1		10
12		0	527	-0-	527	1067	526 3	1 9 Y	1		11
01		651 # NO RPT	-0-	-651	416			Y	NO RPT		11

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924					
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
11	0	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-				-0-
12	0	105	-0-	105	214	105	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	121					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-				-0-
11	0	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-				-0-
12	0	123	-0-	123	238	123	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	83					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841					
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
11	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-				-0-
12	0	37	-0-	37	77	37	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	15					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	4	1		1
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				1
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				1
11	0	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	0	80	-0-	80	165	80	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	72					Y	NO RPT				-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641					
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				5
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				5
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-				5
11	0	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-				5
12	0	42	-0-	42	90	42	3			Y	-0-				5
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	28					Y	NO RPT				5

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758					
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1		1
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894					
08	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			55	
09	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	3		Y	-0-			55	
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			55	
11	0		148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-			55	
12	0		112	-0-	112	260	112	3		Y	-0-			55	
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	74				Y	NO RPT			55	

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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					
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-	
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			-0-	
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-			-0-	
11	0		51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-			-0-	
12	0		48	-0-	48	99	48	3		Y	-0-			-0-	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	37				Y	NO RPT			-0-	

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691					
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-	
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-	
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-	
11	0		69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-			-0-	
12	0		73	-0-	73	142	73	3		Y	-0-			-0-	
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	49				Y	NO RPT			-0-	

PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776					
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1	5
09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2			7
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	4	1	5
11	0		131	-0-	131	131	128	3	3	9	Y	3			8
12	0		151	-0-	151	282	148	3	3	9	Y	3	2	1	9
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	158				Y	NO RPT				9

SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022					
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	13	1	8
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2			10
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	30	3	2	9	Y	2			12
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	61	27	3	2	9	Y	2			14
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	89	26	3	2	9	Y	2			16
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT				16

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
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

08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
11		0	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-		-0-
12		0	24	-0-	24	49	24	3	Y	-0-		-0-
01		31 # NO RPT	-0-	-31	18				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
10		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
11		0	58	-0-	58	58	58	3	Y	-0-		-0-
12		0	61	-0-	61	119	61	3	Y	-0-		-0-
01		93 # NO RPT	-0-	-93	26				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1 9	Y	1	38
09		111 R	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1 9	Y	1	39
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	119	3	2 9	Y	2	41
11		0	101	-0-	101	101	100	3	1 9	Y	1	42
12		0	108	-0-	108	209	105	3	3 9	Y	3	45
01		124 # NO RPT	-0-	-124	85				Y	NO RPT		45

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
11		0	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-		-0-
12		0	75	-0-	75	156	75	3	Y	-0-		-0-
01		62 # NO RPT	-0-	-62	94				Y	NO RPT		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		4
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-		4
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		4
11		0	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-		4
12		0	35	-0-	35	75	35	3	Y	-0-		4
01		62 # NO RPT	-0-	-62	13				Y	NO RPT		4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792												
08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	N	2	5
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2 9	N	2	7
10		171 R	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9	N	2	5
11		0	154	-0-	154	154	151	3	3 9	N	3	8
12		0	178	-0-	178	332	175	3	3 9	N	3	9
01		93 # NO RPT	-0-	-93	239				N	NO RPT		9

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
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	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
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	491 3	1 9	Y	1		17
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	493 3	1 9	Y	1	12 1	6
10	589 #	439	-0-	-150	-0-	437 3	2 9	Y	2		8
11	0	419	-0-	419	419	418 3	1 9	Y	1		9
12	0	422	-0-	422	841	421 3	1 9	Y	1		10
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	345			Y	NO RPT		10

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669	
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
11	0	115	-0-	115	115	115 3		Y	-0-		-0-
12	0	123	-0-	123	238	123 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	83			Y	NO RPT		-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854	
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
09	450 #	385	-0-	-65	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	47	47 3		Y	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	90	43 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	28			Y	NO RPT		-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
11	0	72	-0-	72	72	72 3		Y	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	136	64 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	105			Y	NO RPT		-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	59	59 3		Y	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56	115	56 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	22			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	105	104 3	1 9	Y	1		1
12	0	102	-0-	102	207	102 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	83			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
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

08	93 #	50	-0-	-43	-0-	49 3	1 9	Y	1	2 1	1	
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	47 3	1 9	Y	1		2	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	13 3	37 9	Y	34	2 1	34	
11	0	42	-0-	42	42	1 3	41 9	Y	37		71	
12	0	37	-0-	37	79	1 3	36 9	Y	33	57 1	47	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	17			Y	NO RPT		47	

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	3 1	1	
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		1	
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-	1 1	-0-	
11	0	109	-0-	109	109	109 3		Y	-0-		-0-	
12	0	126	-0-	126	235	126 3		Y	-0-		-0-	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	111			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-	
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-	
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-	
11	0	189	-0-	189	189	189 3		Y	-0-		-0-	
12	0	219	-0-	219	408	219 3		Y	-0-		-0-	
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	222			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-	
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-		-0-	
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	69 3	8 9	Y	7		36	
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	69 3	8 9	Y	7		43	
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	62 3	11 9	Y	10		53	
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	49 3	9 9	Y	8		61	
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	45 3	8 9	Y	7		68	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		68	

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268												
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-	
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
11	0	72	-0-	72	72	72 3		N	-0-		-0-	
12	0	72	-0-	72	144	72 3		N	-0-		-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	82			N	NO RPT		-0-	

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

COWDEN C				WELL #: 4	RRCID -> 290486	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 7805	- 9382	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90 3	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022										

COWDEN C				WELL #: 1	RRCID -> 290489	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6750	- 9338
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	149 3
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-

TREK RESOURCES, INC.				867578	RRCID -> 281898	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7954	- 8050
FERGUSON -18-				WELL #: 2					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON -18-				WELL #: 3	RRCID -> 281988	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7957	- 8060
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383 3	Y	-0-	139
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359 3	Y	-0-	46
10	0	295	-0-	295	295	293 3	Y	2	48
11	0	264	-0-	264	559	264 3	Y	-0-	48
12	0	274	-0-	274	833	270 3	Y	4	52
01	0	257	-0-	257	1090	253 3	Y	4	56

FERGUSON -18-				WELL #: 1	RRCID -> 281990	COMPL. DATE 08/22/1988	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7960	- 8052
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383 3	Y	-0-	140
09	360 #	359	-0-	-1	-0-	359 3	Y	-0-	47
10	0	296	-0-	296	296	294 3	Y	2	49
11	0	265	-0-	265	561	265 3	Y	-0-	49
12	0	274	-0-	274	835	270 3	Y	4	53
01	0	257	-0-	257	1092	253 3	Y	4	57

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
VENCER ENERGY, LLC				884498							
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	-	8550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, C. J. -A-				WELL #: 5	RRCID -> 291622	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 6280	-	8506	
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		N	-0-		155
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-		155
10	124 #	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-		155
11	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-		155
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-		155
01	155 #	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-		155

XTO ENERGY INC. UNIVNATALIE				WELL #: 1907	RRCID -> 291043	COMPL. DATE 04/04/2010	TOTAL DEPTH 11293	PERF. 8410	-	11050	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022											

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	-	7734	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	-	7725	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER				WELL #: 1	RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12446	PERF. 11850	-	12446	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		135
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331 2	2 9	N	-2		137
10	0	2526	-0-	2526	2526	2526 2		N	-0-		137
11	0	1366	-0-	1366	3892	1366 2		N	-0-		137
12	0	-0-	-0-	-0-	3892			N	-0-	30 1	107
01	0	1521	-0-	1521	5413	1521 2		N	-0-	25 1	82

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF. 5445 - 5800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-		100
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2	N	-0-		100
10	0	208	-0-	208	208	208	2	N	-0-		100
11	0	231	-0-	231	439	231	2	N	-0-		100
*12	668 R	229	-0-	-439	-0-	229	2	N	-0-		100
*01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		100

SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724							
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	042904	COMPL. DATE	10/19/1967	TOTAL DEPTH	10390	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)				87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION				027200										
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10010 - 16602			
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	365	3	51	9	Y	46	43	0	26
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	686	3	54	9	Y	49	15	0	60
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	39	67	0	32
						43	9							
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	47	1	278	3	Y	6	1	0	37
						7	9							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	33	0	4
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-				4

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023					
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
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	336	3	80	9	Y	73	78	0		41
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	782	3	72	9	Y	65	24	0		82
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	53	91	0		44
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	9								
						72	1	426	3	Y	50	1	0		93
						55	9								
12	868 N	77	-0-	-791	-0-	31	1	46	9	Y	42	56	0		79
01	465 N	42	-0-	-423	-0-	40	1	2	9	Y	2				81

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042													
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521					
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4478	3	96	9	N	87				162
09	2040 X	501	-0-	-1539	-0-	501	3			N	-0-				162
10	0	2304	-0-	2304	2304	2232	3	72	9	N	65	186	1	4 8	37
11	0	3919	-0-	3919	6223	3831	3	88	9	N	80	22	8		95
12	0	2883	-0-	2883	9106	2781	3	102	9	N	93	20	8		168
01	0	3343	-0-	3343	12449	3271	3	72	9	N	65	193	1	3 8	37

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866					
08	6975 X	6078	-0-	-897	-0-	5988	3	90	9	Y	82	88	1		114
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6753	3	105	9	Y	95	156	1		53
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7089	3	116	9	Y	105	92	1		66
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6803	3	108	9	Y	98	93	1		71
12	6975 X	6516	-0-	-459	-0-	6428	3	88	9	Y	80	87	1		64
01	6975 X	5413	-0-	-1562	-0-	5345	3	68	9	Y	62	75	1		51

SM ENERGY COMPANY		788997													
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
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

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC			028617													
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCA PRODUCTION, INC.			722193	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
SMITH, J. O.			028617													
			WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC.			800520	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
EATON-WILLIAMS			028617													
			WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144				
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	1983	3	1	9	N	1					141
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					141
10	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	1891	3			N	-0-					141
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					141
12	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1897	3	1	9	N	1					142
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					142

SPACE PRODUCTION INC.			807147	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
STATE NEELY			028617													
			WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC			885568	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
SMITH, J. O.			028617													
			WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

*07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			69
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
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-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
VIDONIA OIL LLC				885568									
STOKES, GOLDIE				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-			123		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-			123		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-			123		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT			123		

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

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
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3	95	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	
*09	DLQ G-10	315	-0-	315	315	309	2	6	9	Y	5	100	
10	DLQ G-10	540	-0-	540	855	540	2			Y	-0-	100	
11	DLQ G-10	749	-0-	749	1604	727	2	22	9	Y	20	120	
12	DLQ G-10	816	-0-	816	2420	805	2	11	9	Y	10	130	
*01	3000 N	778	-0-	-2222	198	771	2	7	9	Y	6	136	

CORRIGAN STATE				WELL #:	4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	700 - 2050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	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-		

TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

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	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-
OXY USA WTP LP		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2	Y	-0-	-0-
09		9360 X	6789	-0-	-2571	-0-	6789	2	Y	-0-	-0-
10		0	10740	-0-	10740	-0-	10740	2	Y	-0-	-0-
11		0	13947	-0-	13947	-0-	13947	2	Y	-0-	-0-
12		0	9801	-0-	9801	-0-	34488	2	Y	-0-	-0-
01		0	13451	-0-	13451	-0-	47939	2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
08		39109 X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2	Y	-0-	-0-
09		34470 X	9894	-0-	-24576	-0-	9894	2	Y	-0-	-0-
10		35619 X	14323	-0-	-21296	-0-	14323	2	Y	-0-	-0-
11		37860 X	27364	-0-	-10496	-0-	27364	2	Y	-0-	-0-
12		39122 X	27743	-0-	-11379	-0-	27743	2	Y	-0-	-0-
01		39122 X	36885	-0-	-2237	-0-	36885	2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #:		7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963				
		TOTAL DEPTH		9250		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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						
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-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
THOMAS -A-		WELL #:		7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009				
		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 7658 - 9825						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009				
		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 7647 - 9825						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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						
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-			97
09	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	2015	3	N	-0-			97
10	0	2943	-0-	2943	2943	2943	3	N	-0-			97
11	0	1260	-0-	1260	4203	1260	3	N	-0-			97
12	0	1288	-0-	1288	5491	1288	3	N	-0-			97
01	0	2246	-0-	2246	7737	2246	3	N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:		1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995				
		TOTAL DEPTH		13990		PERF. 13690 - 13880						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936									
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	4584	2354	-0-	-2230	-0-	2354	3			N	-0-	21
09	2668	1394	-0-	-1274	-0-	1394	3			N	-0-	21
10	0	3333	-0-	3333	3333	3333	3			N	-0-	21
11	0	374	-0-	374	3707	374	3			N	-0-	21
12	0	6640	-0-	6640	10347	6640	3			N	-0-	21
01	0	4523	-0-	4523	14870	4523	3			N	-0-	21

TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC				100319								
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-	-0-
09	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2			N	-0-	-0-
10	0	900	-0-	900	3029	900	2			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3029					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3029					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3029					N	-0-	-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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
10	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102

BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
HUCKABY 26				WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7908 - 7925
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	14B2 EXT	-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

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			
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
DOWNIE RANCH			WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
DOWNIE RANCH			WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
DOWNIE RANCH			WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
DOWNIE RANCH			WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-
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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942												
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC		100109												
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954				
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*12	114 N	-0-	-0-	-114	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC		288421						CNTY: ANDREWS						
PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC				701876						
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
10	0	1335	-0-	1335	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
11	0	1095	-0-	1095	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
12	0	1106	-0-	1106	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
01	0	1081	-0-	1081	-0-	4617 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		
08	0 X	-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-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A		
08	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-
*10	2821 X	79	-0-	-2742	-0-	79 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-		N	-0-		-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		-0-
01	0	94	-0-	94	-0-	94 2	N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	38 2	N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	-0-	46 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	46	N	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	51 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
REEVES TXL FEE UNIT //CONT.// 148113												
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360												
M	O	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

08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)												
CHEVRON U. S. A. INC. 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
REEVES TXL FEE UNIT 148113												
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735												
M	O	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

08		47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	47004 2	N	-0-			-0-
09		44589 X	44589	-0-	-0-	-0-	44589 2	N	-0-			-0-
10		34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	34559 2	N	-0-			-0-
11		47388 X	47388	-0-	-0-	-0-	47388 2	N	-0-			-0-
12		45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	45388 2	N	-0-			-0-
01		38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	38103 2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953												
M	O	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

08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	11	-0-	11	11	11 2	N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	12	1 2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 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

08		47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	47560 2	N	-0-			-0-
09		45223 X	45223	-0-	-0-	-0-	45223 2	N	-0-			-0-
10		32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	32485 2	N	-0-			-0-
11		54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	54185 2	N	-0-			-0-
12		48797 X	48797	-0-	-0-	-0-	48797 2	N	-0-			-0-
01		36750 X	36750	-0-	-0-	-0-	36750 2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 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

08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	N	-0-			-0-
09		3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537 2	N	-0-			-0-
10		0	2437	-0-	2437	2437	2437 2	N	-0-			-0-
11		0	3340	-0-	3340	5777	3340 2	N	-0-			-0-
12		0	3194	-0-	3194	8971	3194 2	N	-0-			-0-
01		0	3159	-0-	3159	12130	3159 2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372												
M	O	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

08		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2	N	-0-			-0-
09		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2	N	-0-			-0-
10		0	4581	-0-	4581	4581	4581 2	N	-0-			-0-
11		0	3134	-0-	3134	7715	3134 2	N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	7715		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7715		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	0	848	-0-	848	-0-	1160	848	2	N	-0-			-0-
12	0	628	-0-	628	-0-	1788	628	2	N	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	-0-	2202	414	2	N	-0-			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		167327									
JOB# STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11370 - 11820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2	N	-0-		-0-
10	0	1146	-0-	1146	2370	1146	2	N	-0-		-0-
11	0	1074	-0-	1074	3444	1074	2	N	-0-		-0-
12	0	967	-0-	967	4411	967	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	3264			N	NO RPT		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:		2H		RRCID ->		223577		COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207

PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H		RRCID ->		227157		COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702	
08	837 X	262	-0-	-575	-0-	262	2	N	-0-		-0-
09	420 X	264	-0-	-156	-0-	264	2	N	-0-		-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
11	450 X	243	-0-	-207	-0-	243	2	N	-0-		-0-
12	465 X	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-		-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON 265		WELL #:		1ST		RRCID ->		239064		COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212	
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	2415	2	N	-0-		98
09	2400 X	1887	-0-	-513	-0-	1887	2	N	-0-		98
10	2449 X	2284	-0-	-165	-0-	2284	2	N	-0-		98
11	2370 X	1858	-0-	-512	-0-	1858	2	N	-0-		98
12	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2	N	-0-		98
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		98

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1		RRCID ->		239807		COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988	
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
09	0	746	-0-	746	746	746	2	N	-0-		-0-
10	0	1848	-0-	1848	2594	1848	2	N	-0-		-0-
11	0	1368	-0-	1368	3962	1368	2	N	-0-		-0-
12	0	1289	-0-	1289	5251	1289	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	3391			N	NO RPT		-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H		RRCID ->		241361		COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
09	0	250	-0-	250	250	250	2	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	514	264	2	N	-0-		-0-
11	0	244	-0-	244	758	244	2	N	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	999	241	2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	720			N	NO RPT		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H		RRCID ->		242799		COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12844	PERF.11850	- 16511		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
09	0	46	-0-	46	46	46 2	N	-0-	-0-	
10	0	44	-0-	44	90	44 2	N	-0-	-0-	
11	0	50	-0-	50	140	50 2	N	-0-	-0-	
12	0	44	-0-	44	184	44 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	153		N	NO RPT	-0-	

JOBE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 11519	PERF.10632	- 15030		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
09	0	153	-0-	153	153	153 2	N	-0-	-0-	
10	0	92	-0-	92	245	92 2	N	-0-	-0-	
11	0	89	-0-	89	334	89 2	N	-0-	-0-	
12	0	97	-0-	97	431	97 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	338		N	NO RPT	-0-	

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 13328	PERF.12552	- 16141		
08	0 N	-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 N	NO RPT	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937		N	NO RPT	-0-	

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10227	- 11550		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
01	0 N	NO RPT	-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		
08	9207 X	8265	-0-	-942	-0-	8265 2	N	-0-	42	
09	8790 X	7910	-0-	-880	-0-	7910 2	N	-0-	42	
10	8928 X	8059	-0-	-869	-0-	8059 2	N	-0-	42	
11	8460 X	7754	-0-	-706	-0-	7754 2	N	-0-	42	
12	8525 X	352	-0-	-8173	-0-	351 2	N	1	43	
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-		N	NO RPT	43	

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 12192	PERF.12488	- 15223		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
09	0	36	-0-	36	36	36 2	N	-0-	-0-	
10	0	53	-0-	53	89	53 2	N	-0-	-0-	
11	0	44	-0-	44	133	44 2	N	-0-	-0-	
12	0	49	-0-	49	182	49 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	120		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327									
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304			
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
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735			
08		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-		N	-0-		7
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11		0	2993	-0-	2993	2993	2993 2	N	-0-		7
12		0	3805	-0-	3805	6798	3805 2	N	-0-		7
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6798		N	NO RPT		7

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775			
HARRISON STATE		WELL #: 2302									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982			
PEDRO STATE 9		WELL #: 1									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447			
TOYAH SWD		WELL #: 1									
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TOYAH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 287897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075											
TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596		
M	O	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303											
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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			
08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	252	2	180	9	N	164	164	1	82
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	307	2	65	9	N	59	80	1	61
10	0	508	-0-	508	508	384	2	124	9	N	113	84	1	90
11	911 R	403	-0-	-508	-0-	316	2	87	9	N	79	86	1	83
*12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	291	2	92	9	N	84	76	1	91
01	0	537	-0-	537	537	464	2	73	9	N	66	85	1	72

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

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

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.// 91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5045 - 6377		
HATCH 16		WELL #: X001										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540												
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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	310 #	96	-0-	-214	-0-	96	2		N	-0-	42 1	457
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		457
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		457
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	352 1	144
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41		185
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185

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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		160
09	683 X	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28 9	Y	25		185
10	0	44	-0-	44	-0-	44	2		Y	-0-		185
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-		185
12	0	695	-0-	695	-0-	739	2		Y	-0-		185
01	0	185	-0-	185	-0-	924	2		Y	-0-		185

 VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-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

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

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

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
		100222														
		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A								
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-					-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
12	0		177	-0-	177	-0-	177	2		N	-0-					-0-
01	0		354	-0-	354	-0-	531	2		N	-0-					-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
		100222														
		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292								
08	7068	X	3270	-0-	-3798	-0-	3270	2		N	-0-					-0-
09	7560	X	303	-0-	-7257	-0-	303	2		N	-0-					-0-
10	0		1378	-0-	1378	-0-	1378	2		N	-0-					-0-
11	0		4220	-0-	4220	-0-	5598	2		N	-0-					-0-
12	0		1927	-0-	1927	-0-	7525	2		N	-0-					-0-
01	0		4336	-0-	4336	-0-	11861	2		N	-0-					-0-

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								
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	155	1	278	2	Y	-0-				-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	150	1	113	2	Y	-0-				-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	155	1	1189	2	Y	-0-				-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	150	1	722	2	Y	-0-				-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-				-0-
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	155	1	309	2	Y	-0-				-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806								
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-					-0-
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2		N	-0-					-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-					-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654								
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-					-0-
10	0		546	-0-	546	-0-	546	3		N	-0-					-0-
11	1032	N	486	-0-	-546	-0-	486	3		N	-0-					-0-
12	0		518	-0-	518	-0-	518	3		N	-0-					-0-
01	0		666	-0-	666	-0-	1184	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180 #	114	-0-	-66	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	186 #	90	-0-	-96	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	449	-0-	-151	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	393	-0-	-227	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	309	-0-	-201	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	93	-0-	-372	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					26
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					26
10	0	59	-0-	59	-0-	59	59	2			Y	-0-					26
11	0	47	-0-	47	-0-	106	47	2			Y	-0-					26
12	0	14	-0-	14	-0-	120	14	2			Y	-0-					26
01	0	62	-0-	62	-0-	182	62	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	18	9	Y	16					25
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	-0-	112	2	18	9	Y	16	36	1			5
10	0	119	-0-	119	-0-	119	98	2	21	9	Y	19					24
11	0	98	-0-	98	-0-	217	77	2	21	9	Y	19	24	1			19
12	0	42	-0-	42	-0-	259	23	2	19	9	Y	17					36
01	0	128	-0-	128	-0-	387	102	2	26	9	Y	24	19	1			41

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					39
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	-0-	225	2	9	9	Y	8	18	1			29
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	-0-	197	2	11	9	Y	10					39
11	270 #	165	-0-	-105	-0-	-0-	155	2	10	9	Y	9	12	1			36
12	248 #	57	-0-	-191	-0-	-0-	47	2	10	9	Y	9					45
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	-0-	205	2	14	9	Y	13	10	1			48

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

08	563 R	127	-0-	-436	-0-	-0-	109	2	18	9	Y	16					84
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	-0-	112	2	19	9	Y	17	37	1			64
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	-0-	83	2	18	9	Y	16					80
11	150 #	74	-0-	-76	-0-	-0-	59	2	15	9	Y	14	18	1			76
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	-0-	21	2	17	9	Y	15					91
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	205 R	52	-0-	-153	-0-	-0-	43	2	9	9	Y	8				75
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8	18	1		65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8				29
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	-0-	225	2	9	9	Y	8	18	1		19
10	0	160	-0-	160	160	160	152	2	8	9	Y	7				26
11	0	165	-0-	165	325	325	155	2	10	9	Y	9	12	1		23
12	0	11	-0-	11	336	336	9	2	2	9	Y	2				25
01	0	176	-0-	176	512	512	165	2	11	9	Y	10	8	1		27

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

08	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	-0-	1688	2	20	9	N	18				148
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	-0-	1105	2	21	9	N	19				167
10	0	1842	-0-	1842	1842	1842	1819	2	23	9	N	21				188
11	0	2040	-0-	2040	3882	3882	2015	2	25	9	N	23	175	1		36
12	0	1279	-0-	1279	5161	5161	1256	2	23	9	N	21				57
01	0	1267	-0-	1267	6428	6428	1252	2	15	9	N	14				71

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

08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-				-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-				-0-
10	0	9181	-0-	9181	9181	9181	9181	3			N	-0-				-0-
11	0	8257	-0-	8257	8257	8257	8257	3			N	-0-				-0-
*12	17438 X	-0-	-0-	-17438	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	9982 X	8257	-0-	-1725	-0-	-0-	8257	3			N	-0-				-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	-0-	12684	3	748	9	N	680	747	1		304
09	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	-0-	11850	3	827	9	N	752	777	1		279
10	0	12676	-0-	12676	12676	12676	11850	3	826	9	N	751	765	1		265
11	0	9741	-0-	9741	22417	22417	9030	3	711	9	N	646	719	1		192
*12	22417 X	-0-	-0-	-22417	-0-	-0-	-0-				N	-0-				192
*01	13423 X	8440	-0-	-4983	-0-	-0-	7953	3	487	9	N	443	406	1		229

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

08	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	-0-	15702	3	1096	9	N	996	1143	1		508
09	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	-0-	15660	3	1093	9	N	994	1153	1		349
10	0	17476	-0-	17476	17476	17476	16307	3	1169	9	N	1063	939	1		473
11	32053 X	14577	-0-	-17476	-0-	-0-	13602	3	975	9	N	886	1079	1		280
12	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-	-0-	-0-				N	-0-				280
*01	11284 X	10238	-0-	-1046	-0-	-0-	9423	3	815	9	N	741	741	1		280

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581										
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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

F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673				
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	276 3	14 9	Y	13	8 1		14
09	480 #	242	-0-	-238	-0-	228 3	14 9	Y	13	18 1		9
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	9 1		-0-
11	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
12	465 #	228	-0-	-237	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-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

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				
08	DLQ G-10	358	-0-	358	1610	358 3		Y	-0-			-0-
09	0	501	-0-	501	2111	501 3		Y	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	2764	653 3		Y	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	3287	523 3		Y	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	3503	213 3	3 9	Y	3			3
01	0	258	-0-	258	3761	250 3	8 9	Y	7			10

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677			
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10		23
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	656	3	9	9	Y	8		31
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	638	3	12	9	Y	11		42
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11	9	Y	10	40 1	12
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4		16
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5		21

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628			
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-		-0-
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-		-0-
10	0	1442	-0-	1442	-0-	1442	3			N	-0-		-0-
11	0	1389	-0-	1389	-0-	1389	3			N	-0-		-0-
12	0	1124	-0-	1124	-0-	3955	1124	3		N	-0-		-0-
01	4919 R	964	-0-	-3955	-0-	964	3			N	-0-		-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517			
08	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-		3
09	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1		4
10	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-		4
11	0	874	-0-	874	-0-	874	3			N	-0-		4
*12	1557 R	683	-0-	-874	-0-	683	3			N	-0-		4
01	0	43	-0-	43	-0-	43	3	3	9	N	3		7

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	2	Y	-0-		-0-				
09	DLQ	G-10	964	-0-	964	1886	2	Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10	782	-0-	782	2668	2	Y	-0-		-0-				
11	DLQ	G-10	753	-0-	753	3421	2	Y	-0-		-0-				
12		0	652	-0-	652	4073	2	Y	-0-		-0-				
01		0	952	-0-	952	5025	2	Y	-0-		-0-				

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
01		0	-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					
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2	Y	-0-	-0-				
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-	-0-				
10		0	653	-0-	653	653	2	Y	-0-		-0-				
11		0	714	-0-	714	1367	2	Y	-0-		-0-				
12		0	752	-0-	752	2119	2	Y	-0-		-0-				
01		0	646	-0-	646	2765	2	Y	-0-		-0-				

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A					
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	775	2	50	9	Y	45	46	1	12
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	14	1	23
10		0	678	-0-	678	678	2	15	9	Y	14	18	1	19	
11		0	826	-0-	826	1504	2	17	9	Y	15			34	
12		0	677	-0-	677	2181	2	17	9	Y	15			49	
01		0	858	-0-	858	3039	2	19	9	Y	17			66	

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300					
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
10		0	510	-0-	510	510	2				Y	-0-			-0-
11		0	598	-0-	598	1108	2				Y	-0-			-0-
12		0	564	-0-	564	1672	2				Y	-0-			-0-
01		0	571	-0-	571	2243	2				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076 - 3174					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//	94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
WADDELL, W.N.		WELL #:	1145	RRCID ->	144841	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	3019 -	3142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #:	859	RRCID ->	147187	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3067 -	3148			
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	669	2	33	9	Y	30	29	1		3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	Y	29	30	1		2
10	0	689	-0-	689	689	658	2	31	9	Y	28	28	1		2
11	0	732	-0-	732	1421	703	2	29	9	Y	26	27	1		1
12	0	723	-0-	723	2144	689	2	34	9	Y	31	31	1		1
01	0	740	-0-	740	2884	706	2	34	9	Y	31	31	1		1

WADDELL, W.N.		WELL #:	793	RRCID ->	170610	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3120 -	3176			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WADDELL, W.N.		WELL #:	890	RRCID ->	190864	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3060 -	3134			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #:	293	RRCID ->	190926	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3130 -	3188			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	29	1		3
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	83	2	32	9	Y	29	30	1		2
10	0	131	-0-	131	131	100	2	31	9	Y	28	28	1		2
11	0	135	-0-	135	266	103	2	32	9	Y	29	30	1		1
12	0	86	-0-	86	352	52	2	34	9	Y	31	31	1		1
01	0	36	-0-	36	388	2	2	34	9	Y	31	31	1		1

WADDELL, W. N.		WELL #:	1200	RRCID ->	205775	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3096 -	3136			
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	580	2	64	9	Y	58	57	1		5
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	2	65	9	Y	59	60	1		4
10	0	525	-0-	525	525	457	2	68	9	Y	62	61	1		5
11	0	569	-0-	569	1094	510	2	59	9	Y	54	56	1		3
12	0	539	-0-	539	1633	475	2	64	9	Y	58	60	1		1
*01	2220 N	587	-0-	-1633	-0-	537	2	50	9	Y	45	45	1		1

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE									
CITATION OIL & GAS CORP.				154235													
EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3060 - 3153						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RING ENERGY, INC.				712382						CNTY: CRANE							
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3183 - 3024						
08		DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	418	-0-	418	843	418	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	373	-0-	373	1216	373	3			Y	-0-					-0-
11		0	364	-0-	364	1580	364	3			Y	-0-					-0-
12		0	355	-0-	355	1935	355	3			Y	-0-					-0-
01		0	371	-0-	371	2306	371	3			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						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936													
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 11523 - 11661						
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10		0	1268	-0-	1268	1268	1268	3			N	-0-					-0-
11		0	1261	-0-	1261	2529	1261	3			N	-0-					-0-
12		0	1168	-0-	1168	3697	1168	3			N	-0-					-0-
01		0	1045	-0-	1045	4742	1045	3			N	-0-					-0-
WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED				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						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-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-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.				421790							
HODGE, H. T.				WELL #: 1	RRCID -> 021003	COMPL. DATE 08/22/1960	TOTAL DEPTH 5080	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		22
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		22
10	0	67	-0-	67	67	67 3		N	-0-		22
11	0	66	-0-	66	133	66 3		N	-0-		22
12	0	42	-0-	42	175	42 3		N	-0-		22
01	0	60	-0-	60	235	60 3		N	-0-		22

HODGE, J. H.				WELL #: 1 C	RRCID -> 021004	COMPL. DATE 03/10/1960	TOTAL DEPTH 5258	PERF. N/A			
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2531 3	10 9	Y	9		30
09	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2176 3	6 9	Y	5		35
10	0	2813	-0-	2813	2813	2804 3	9 9	Y	8		43
11	0	2701	-0-	2701	5514	2694 3	7 9	Y	6		49
12	0	2283	-0-	2283	7797	2276 3	7 9	Y	6		55
01	0	2832	-0-	2832	10629	2819 3	13 9	Y	12		67

HODGE, J. H.				WELL #: 2	RRCID -> 021005	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	Y	1		9
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	33 3	1 9	Y	1		10
10	0	13	-0-	13	13	12 3	1 9	Y	1		11
11	0	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		11
12	0	23	-0-	23	36	22 3	1 9	Y	1		12
01	0	12	-0-	12	48	11 3	1 9	Y	1		13

HODGE, J. H.				WELL #: 3B	RRCID -> 021006	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 4820 - 4932			
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	13 3	1 9	Y	1		9
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	58 3	1 9	Y	1		10
10	0	54	-0-	54	54	53 3	1 9	Y	1		11
11	0	52	-0-	52	106	51 3	1 9	Y	1		12
12	0	63	-0-	63	169	62 3	1 9	Y	1		13
01	0	166	-0-	166	335	165 3	1 9	Y	1		14

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 1A	RRCID -> 021007	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH 4947	PERF. N/A			
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		92
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-		92
10	0	112	-0-	112	112	112 3		Y	-0-		92
11	0	119	-0-	119	231	119 3		Y	-0-		92
12	0	90	-0-	90	321	90 3		Y	-0-		92
01	0	118	-0-	118	439	118 3		Y	-0-		92

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 4B	RRCID -> 136983	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 4708 - 4735			
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		Y	-0-		42
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-		42
10	0	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-		42
11	0	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		42
12	0	82	-0-	82	99	82 3		Y	-0-		42
01	0	1	-0-	1	100	1 3		Y	-0-		42

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
INCLINE ENERGY				423656										
TREES, J. C., ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10		0	1070	-0-	1070	1070	1070	2		Y	-0-			-0-
11		0	569	-0-	569	1639	569	2		Y	-0-			-0-
12		0	145	-0-	145	1784	145	2		Y	-0-			-0-
01		0	479	-0-	479	2263	479	2		Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A		
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1 9	Y	1			42
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1 9	Y	1			43
10		0	1308	-0-	1308	1308	1307	2	1 9	Y	1			44
11		0	696	-0-	696	2004	695	2	1 9	Y	1			45
12		0	178	-0-	178	2182	177	2	1 9	Y	1			46
01		0	587	-0-	587	2769	586	2	1 9	Y	1			47

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE				WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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-

WAHA (DEVONIAN)				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		
08	DLQ	G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	6424	-0-	6424	11983	6424	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	8137	-0-	8137	20120	8137	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5377	-0-	5377	25497	5377	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5234	-0-	5234	30731	5234	3		Y	-0-			-0-
01		0	1683	-0-	1683	32414	1683	3		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 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
08	DLQ	G-10	15962	-0-	15962	15962	3		Y	-0-		54
09		26323 X	10361	-0-	-15962	-0-	3		Y	-0-		54
10		0	5184	-0-	5184	5184	3		Y	-0-		54
11		0	18614	-0-	18614	23798	3		Y	-0-		54
12		0	22766	-0-	22766	46564	3		Y	-0-		54
01		0	23716	-0-	23716	70280	3	2 9	Y	2		56

HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
08	8 N		2	-0-	-6	-0-	3		N	-0-		-0-
09	0 N			-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0		229	-0-	229	229	3		N	-0-		-0-
11	0		222	-0-	222	451	3		N	-0-		-0-
12	0		216	-0-	216	667	3		N	-0-		-0-
01	0		197	-0-	197	864	3		N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		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	
08	7711 N		7711	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	7350 N		4770	-0-	-2580 B	-0-	2		N	-0-		-0-
10	0		5547	-0-	5547 B	5547	2		N	-0-		-0-
11	0		4812	-0-	4812 B	10359	2		N	-0-		-0-
12	0		5968	-0-	5968 B	16327	2		N	-0-		-0-
01	DELQ PR		6823	-0-	6823 B	23150	2		N	-0-		-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810 - 15093	
08	DLQ	G-10	1198	-0-	1198 B	1198	3		Y	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1198								
09	0		-0-	-0-	B	1198			Y	-0-	1 1	32
10	0		497	-0-	497 B	1695	3		Y	-0-		32
11	0		2492	-0-	2492 B	4187	3	1 9	Y	1		33
12	0		2348	-0-	2348 B	6535	3		Y	-0-		33
01	0		2044	-0-	2044 B	8579	3	2 9	Y	2		35

WAHA (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. HODGE -B-		//CONT.// 94648 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: REEVES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

TRES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A						
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	5411	5403	3	8	9	Y	7	5 1	10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	5411											
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929 B	10340	4928	3	1	9	Y	1		11
10		0	-0-	5425 B	15765	5423	3	2	9	Y	2	5 1	8
11		0	-0-	3362 B	19127	3360	3	2	9	Y	2		10
12		0	-0-	5476 B	24603	5467	3	9	9	Y	8	7 1	11
01		0	-0-	6190 B	30793	6180	3	10	9	Y	9	9 1	11

WAHA (GAS STORAGE) WWM OPERATING, LLC WAHA/FROST		94648 510 945289		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: REEVES				
WELL #: 1C		RRCID -> 220327	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2416	PERF. 2074 - 2416								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2081 - 2390						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2104 - 2420						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 2386	PERF. 2088 - 2386						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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-	

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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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
08	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	14424	3	11 9	N	10		117
09	10470 #	-0-	-0-	-10470	-0-				N	-0-		117
10	9579 #	7743	-0-	-1836	-0-	7743	3		N	-0-		117
11	0	17955	-0-	17955	17955	17955	3		N	-0-		117
12	0	10618	-0-	10618	28573	10618	3		N	-0-		117
*01	21390	6589	-0-	-14801	13772	6589	3		N	-0-		117

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
08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-		112
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6126	2	22 9	N	20		132
10	0	8532	-0-	8532	8532	8519	2	13 9	N	12		144
11	0	8650	-0-	8650	17182	8604	2	46 9	N	42		186
12	0	9832	-0-	9832	27014	9796	2	36 9	N	33	186 1	33
01	0	7711	-0-	7711	34725	7658	2	53 9	N	48		81

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 -	10110
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10802	3	4 9	Y	4		122
09	DLQ G-10	7783	-0-	7783	18589	7781	3	2 9	Y	2		124
10	0	8745	-0-	8745	27334	8742	3	3 9	Y	3		127
11	0	9772	-0-	9772	37106	9763	3	9 9	Y	8		135
12	0	9808	-0-	9808	46914	9800	3	8 9	Y	7	83 1	59
01	0	11033	-0-	11033	57947	11033	3		Y	-0-		59

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-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			
08	DLQ	G-10	2272	-0-	2272	2272	2268	3	4	9	Y	4	4	1	6
09	DLQ	G-10	425	-0-	425	2697	424	3	1	9	Y	1			7
10			160	-0-	160	2857	160	3			Y	-0-	3	1	4
11			2425	-0-	2425	5282	2424	3	1	9	Y	1			5
12			2463	-0-	2463	7745	2453	3	10	9	Y	9	4	1	10
01			1107	-0-	1107	8852	1098	3	9	9	Y	8	8	1	10

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			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898 - 17621			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A			
08	DLQ	G-10	5295	-0-	5295	5295	5289	3	6	9	Y	5			146
09	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	8637	3340	3	2	9	Y	2			148
10			4327	-0-	4327	12964	4324	3	3	9	Y	3			151
11			4474	-0-	4474	17438	4465	3	9	9	Y	8			159
12			3307	-0-	3307	20745	3293	3	14	9	Y	13	101	1	71
01			4709	-0-	4709	25454	4708	3	1	9	Y	1			72

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 14988			
08	24335	X	21638	-0-	-2697	-0-	21604	3	34	9	N	31			187
09	23550	X	14151	-0-	-9399	-0-	14118	3	33	9	N	30			217
10		0	13269	-0-	13269	13269	13269	3			N	-0-			217
11		0	27032	-0-	27032	40301	26962	3	70	9	N	64			281
12		0	31140	-0-	31140	71441	31074	3	66	9	N	60	189	1	152
01		0	29264	-0-	29264	100705	29197	3	67	9	N	61			213

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	2406	2406 3	Y	-0-		68
09		2900 N	1121	-0-	-1779	627	1121 3	Y	-0-		68
10		0	1078	-0-	1078	1705	1078 3	Y	-0-		68
11		0	1235	-0-	1235	2940	1235 3	Y	-0-		68
12		0	1493	-0-	1493	4433	1493 3	Y	-0-		68
01		0	1520	-0-	1520	5953	1520 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 - 15620
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
08		0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
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
08		3193 X	2194	-0-	-999	-0-	2194 3	N	-0-		30
09		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3	N	-0-		30
10		0	2447	-0-	2447	2447	2447 3	N	-0-		30
11		0	3192	-0-	3192	5639	3192 3	N	-0-		30
*12		8671 X	3032	-0-	-5639	-0-	3032 3	N	-0-		30
01		0	1692	-0-	1692	1692	1692 3	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
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
08	DLQ	G-10	8524	-0-	8524	8524	8524 3	Y	-0-		36
09		T. A.	5354	-0-	5354	13878	5354 3	Y	-0-		36
10		T. A.	7296	-0-	7296	21174	7296 3	Y	-0-		36
11		0	9451	-0-	9451	30625	9450 3	Y	1	9	37
12		0	9660	-0-	9660	40285	9660 3	Y	-0-		37
01		0	9428	-0-	9428	49713	9426 3	Y	2	9	39

HODGE "B"				118877	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #:				3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
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
08		7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362 3	N	-0-		175
09		7350 X	7108	-0-	-242	-0-	7107 3	N	1	9	176
10		0	7348	-0-	7348	7348	7348 3	N	-0-		176
11		0	7147	-0-	7147	14495	7138 3	N	9	9	184
12		0	7268	-0-	7268	21763	7259 3	N	9	9	192
01		0	7300	-0-	7300	29063	7294 3	N	6	9	31

TREES "20"				161593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:				2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476	
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	
08	DLQ	G-10	3891	-0-	3891	3891	3849 3	Y	38	15	1	47
09	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	6983	3086 3	Y	5			52
10		0	6424	-0-	6424	13407	6413 3	Y	10	24	1	38
11		0	4516	-0-	4516	17923	4504 3	Y	11			49
12		0	3367	-0-	3367	21290	3367 3	Y	-0-	34	1	15
01		0	3734	-0-	3734	25024	3723 3	Y	10	12	1	13

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	11811 X	839	-0-	-10972	-0-	839 3		N	-0-			174
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6937 3	10 9	N	9			183
10	0	3951	-0-	3951	3951	3951 3		N	-0-			183
11	0	4731	-0-	4731	8682	4679 3	52 9	N	47			230
12	0	16729	-0-	16729	25411	16706 3	23 9	N	21			251
01	0	1499	-0-	1499	26910	1489 3	10 9	N	9			260

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876				
08	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	2638 3	34 9	Y	31	7 1		35
09	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6044	3368 3	4 9	Y	4			39
10	0	2304	-0-	2304	8348	2296 3	8 9	Y	7	18 1		28
11	0	1958	-0-	1958	10306	1948 3	10 9	Y	9			37
12	0	1987	-0-	1987	12293	1987 3		Y	-0-	25 1		12
01	0	3910	-0-	3910	16203	3902 3	8 9	Y	7	9 1		10

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970				
08	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17914 3	74 9	N	67	184 1		124
09	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12404 3	35 9	N	32			156
10	0	14128	-0-	14128	14128	14063 3	65 9	N	59			215
11	0	14337	-0-	14337	28465	14237 3	100 9	N	91	191 1		115
12	0	13706	-0-	13706	42171	13656 3	50 9	N	45			160
01	0	13270	-0-	13270	55441	13246 3	24 9	N	22			182

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				
08	5921 #	4022	-0-	-1899	-0-	3998 3	24 9	N	22			40
09	6090 #	5812	-0-	-278	-0-	5784 3	28 9	N	25			65
10	0	6971	-0-	6971	6971	6929 3	42 9	N	38			103
11	0	5950	-0-	5950	12921	5911 3	39 9	N	35			138
12	0	6400	-0-	6400	19321	6377 3	23 9	N	21	138 1		21
01	0	4558	-0-	4558	23879	4558 3		N	-0-			21

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

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				
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-			23
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2		N	-0-			23
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248 2		N	-0-			23
11	0	5695	-0-	5695	5695	5695 2		N	-0-			23
12	0	5407	-0-	5407	11102	5407 2		N	-0-			23
01	0	6712	-0-	6712	17814	6712 2		N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
09		2190 N	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10		2201 N	918	-0-	-1283	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			26
09		4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123	2			N	-0-			26
10		4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			N	-0-			26
11		0	3853	-0-	3853	3853	3853	2			N	-0-			26
12		0	3773	-0-	3773	7626	3773	2			N	-0-			26
01		0	3648	-0-	3648	11274	3648	2			N	-0-			26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
08		3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
09		3660 X	3546	-0-	-114	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
10		0	3741	-0-	3741	3741	3741	2			N	-0-			-0-
11		0	3604	-0-	3604	7345	3604	2			N	-0-			-0-
12		0	3652	-0-	3652	10997	3652	2			N	-0-			-0-
01		0	3685	-0-	3685	14682	3685	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															
08		9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
09		9390 X	8911	-0-	-479	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
10		10199 X	8946	-0-	-1253	-0-	8946	2			N	-0-			-0-
11		9870 X	4622	-0-	-5248	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
12		10199 X	7103	-0-	-3096	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
01		9207 X	8232	-0-	-975	-0-	8232	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															
08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
10		0	5489	-0-	5489	5489	198	1	5291	2	N	-0-			-0-
11		0	7228	-0-	7228	12717	355	1	6873	2	N	-0-			-0-
12		0	7953	-0-	7953	20670	367	1	7586	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	17570					N	NO RPT			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549															
08		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	204	1	2042	2	N	-0-			-0-
*11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	N	-0-			-0-
*12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	372	1	2059	2	N	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
MOORE-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014
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	
08		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800 2	Y	-0-		44
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	Y	-0-		44
*10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		44
11		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633 2	Y	-0-		44
*12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	Y	-0-		44
*01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	Y	-0-		44

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES			
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
08	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	2009	2009 3	Y	-0-		17
09	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	5667	3658 3	Y	-0-		17
10		0	3601	-0-	3601	9268	3601 3	Y	-0-		17
11		0	2881	-0-	2881	12149	2881 3	Y	-0-		17
12		0	2359	-0-	2359	14508	2359 3	Y	-0-		17
01		0	2878	-0-	2878	17386	2878 3	Y	-0-		17

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
08	DLQ	G-10	4673	-0-	4673	4673	4673 3	Y	-0-		93
09	DLQ	G-10	5072	-0-	5072	9745	5072 3	Y	-0-		93
10		0	5152	-0-	5152	14897	5152 3	Y	-0-		93
11		0	4302	-0-	4302	19199	4302 3	Y	-0-		93
12		0	5237	-0-	5237	24436	5237 3	Y	-0-		93
01		0	5166	-0-	5166	29602	5166 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
08		22320 X	16754	-0-	-5566	-0-	16754 2	N	-0-		-0-
09		31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	31581 2	N	-0-		-0-
10		35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	35359 2	N	-0-		-0-
11		29580 X	19896	-0-	-9684	-0-	19896 2	N	-0-		-0-
12		30566 X	11143	-0-	-19423	-0-	11143 2	N	-0-		-0-
01		30566 X	21140	-0-	-9426	-0-	21140 2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
08		5332 X	4839	-0-	-493	-0-	4839 2	N	-0-		-0-
09		4950 X	4711	-0-	-239	-0-	4711 2	N	-0-		-0-
10		0	5000	-0-	5000	5000	5000 2	N	-0-		-0-
11		0	4732	-0-	4732	9732	4732 2	N	-0-		-0-
12		0	4908	-0-	4908	14640	4908 2	N	-0-		-0-
01		0	4820	-0-	4820	19460	4820 2	N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: REEVES			
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
08		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 2	N	-0-		-0-
09		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252 2	N	-0-		-0-
10		9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	204 1	N	-0-		-0-
11		0	13642	-0-	13642	13642	360 1	N	-0-		-0-
12		0	10342	-0-	10342	23984	372 1	N	-0-		-0-
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	21876		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
 F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

08	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2		N	-0-			110
09	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	21209	2		N	-0-			110
10	10013 X	5467	-0-	-4546	-0-	5467	2		N	-0-			110
11	10140 X	7108	-0-	-3032	-0-	7108	2		N	-0-			110
12	10478 X	7658	-0-	-2820	-0-	7658	2		N	-0-			110
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	120 #	11	-0-	-109	-0-	11 3		N	-0-			168
*07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			168
*08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			168
*09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27 3		N	-0-			168
*10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			168
*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			168
*12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			168
01	0	146	-0-	146	146	146 3		N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			58
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	10			68
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	53 3	28 9	Y	25	83 1		10
11	0	100	-0-	100	100	100 3		Y	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

OIL AND GAS DIVISION

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
08	713 #	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-			-0-
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-			-0-
01	713 #	614	-0-	-99	-0-	614 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

08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	292	143 2		N	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	371	79 2		N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	556	185 2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	925	-0-	925	925	925 3		N	-0-			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			-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

08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	168	168 3		N	-0-			-0-
*12	252 N	84	-0-	-168	-0-	84 3		N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	68	68 3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	881	881	2		N	-0-			-0-
11	0	849	-0-	849	1730	849	2		N	-0-			-0-
12	0	869	-0-	869	2599	869	2		N	-0-			-0-
01	0	864	-0-	864	3463	864	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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2553 N	373	-0-	-2180	-0-	373	2		N	-0-			125
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			125
10	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2		N	-0-			125
11	0	1709	-0-	1709	4427	1709	2		N	-0-			125
12	0	1235	-0-	1235	5662	1235	2		N	-0-			125
01	0	2002	-0-	2002	7664	2002	2		N	-0-			125

TWO P PARTNERS, LLC 875088													
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353	353	353	2		Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	691	338	2		Y	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	1025	334	2		Y	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346	1371	346	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
TWO P PARTNERS, LLC 875088													
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-		//CONT.// //CONT.//	95152 001 875088	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21		RRCID -> 291387	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2375	-	3122					
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1419		RRCID -> 291425	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2475	-	2714					
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	2	235	9	Y	214	230	1	34
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	6	2	161	9	Y	146	151	1	29
*10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	20	2	277	9	Y	252	231	1	50
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	21	2	242	9	Y	220	223	1	47
*12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	21	2	243	9	Y	221	223	1	45
01	0	267	-0-	267	267	23	2	244	9	Y	222	207	1	60

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2975	-	3113					
08	248 N	26	-0-	-222	-0-	4	2	22	9	Y	20	20	1	4
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	2	22	9	Y	20	20	1	4
10	0	26	-0-	26	26	3	2	23	9	Y	21	20	1	5
11	0	26	-0-	26	52	3	2	23	9	Y	21	21	1	5
12	0	50	-0-	50	102	4	2	46	9	Y	42	33	1	14
01	0	358	-0-	358	460	52	2	306	9	Y	278	235	1	57

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 2936	PERF. 2596	-	2796					
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	22	2	69	9	Y	63	62	1	25
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	2	196	9	Y	178	184	1	19
10	0	229	-0-	229	229	43	2	186	9	Y	169	167	1	21
11	0	215	-0-	215	444	47	2	168	9	Y	153	152	1	22
12	0	229	-0-	229	673	49	2	180	9	Y	164	160	1	26
01	0	239	-0-	239	912	52	2	187	9	Y	170	165	1	31

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549	COMPL. DATE 03/11/2021	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2574	-	2758					
08	217 X	184	-0-	-33	-0-	103	2	81	9	Y	74	63	1	15
09	210 X	178	-0-	-32	-0-	90	2	88	9	Y	80	92	1	3
10	0	84	-0-	84	84	51	2	33	9	Y	30	29	1	4
11	0	99	-0-	99	183	43	2	56	9	Y	51	47	1	8
12	0	125	-0-	125	308	78	2	47	9	Y	43	45	1	6
01	0	128	-0-	128	436	84	2	44	9	Y	40	38	1	8

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2683	-	2744					
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	2	37	9	Y	34	32	1	5
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	22	2	39	9	Y	35	36	1	4
10	0	68	-0-	68	68	17	2	51	9	Y	46	44	1	6
11	0	79	-0-	79	147	23	2	56	9	Y	51	49	1	8
12	0	70	-0-	70	217	24	2	46	9	Y	42	45	1	5
01	0	75	-0-	75	292	22	2	53	9	Y	48	45	1	8

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	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
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	109 2	48 9	Y	44	41 1		8
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	134 2	22 9	Y	20	24 1		4
10	0	107	-0-	107	107	97 2	10 9	Y	9	10 1		3
11	0	81	-0-	81	188	81 2		Y	-0-			3
12	0	96	-0-	96	284	96 2		Y	-0-			3
01	0	109	-0-	109	393	109 2		Y	-0-			3

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
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
08	3100	2696	-0-	-404	-0-	2693 2	3 9	N	3	3 1		2
09	3000	1661	-0-	-1339	-0-	1659 2	2 9	N	2	2 1		2
10	3100	2877	-0-	-223	-0-	2874 2	3 9	N	3	3 1		2
11	8776	3619	-0-	-5157	-0-	3611 2	8 9	N	7	3 1		6
12	3100	3416	-0-	316	316	3405 2	11 9	N	10	12 1		4
01	3100	2873	-0-	-227	89	2865 2	8 9	N	7	5 1		6

WEINER (MCKEE)				95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149								
MCCABE		WELL #:		30	RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
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

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287		ONE WELL				CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11218
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (MCKEE)			//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		733287							
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 2		Y	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 2		Y	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2		Y	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		Y	-0-		-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2		Y	-0-		-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ			WELL #:		1	RRCID -> 202038		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626

08	504 N	504	-0-	-0-	-0-		414 2	90 9	N	82		119
09	570 N	434	-0-	-136	-0-		345 2	89 9	N	81	155 1	45
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-		529 2	91 9	N	83		128
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		419 2	84 9	N	76		204
12	434 N	385	-0-	-49	-0-		323 2	62 9	N	56	181 1	79
01	589 N	105	-0-	-484	-0-		77 2	28 9	N	25		104

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565						
08	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1630	2	33	9	N	30			88
09	1710 N	1423	-0-	-287	-0-	1382	2	41	9	N	37			125
10	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1170	2	11	9	N	10			135
11	1620 N	1296	-0-	-324	-0-	1296	2			N	-0-			135
12	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	175	2	11	9	N	10			145
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			145

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022														

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4660	2	2	9	Y	2	1	1	2
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3716	2	6	9	Y	5	6	1	1
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4511	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3739	2	6	9	Y	5	4	1	2
*12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4143	2	7	9	Y	6	7	1	1
*01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4595	2	6	9	Y	5	5	1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2	N	-0-	-0-
09	2280 N	1730	-0-	-550	-0-	1730	2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2	N	-0-	-0-
11	2280 N	1973	-0-	-307	-0-	1973	2	N	-0-	-0-
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161		
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2	Y	-0-	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-	-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-	-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-	-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-	-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584				
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-			27
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-			27
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-			27
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-			27
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-			27
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	Y	-0-			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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
NOKOTA ENERGY CORPORATION		100471										
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		-0-
10	0	217	-0-	217	217	217 2	N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	272	55 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
*01	272 N	-0-	-0-	-272	-0-		N	-0-		-0-

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	190	190 2	N	-0-		-0-
11	0	56	-0-	56	246	56 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	246		N	-0-		-0-
*01	246 N	-0-	-0-	-246	-0-		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		
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
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 1	N	-0-		-0-
10	0	806	-0-	806	806	806 2	N	-0-		-0-
11	0	440	-0-	440	1246	440 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1246		N	-0-		-0-
*01	1246 N	-0-	-0-	-1246	-0-		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 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINK, S. (DEVONIAN) SUNDOWN ENERGY LP SEALY 90		98028 160 829482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WELL #:		1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15610 - 15690			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. UNIVERSITY 21-48		98028 750 074344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:		1	RRCID ->	048386	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	19234	PERF.	N/A			
08	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3463	3	32	9	N	29		152
09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-	3212	3	47	9	N	43		195
10	0	3461	-0-	3461	3461	3430	3	31	9	N	28		223
11	6445 X	2984	-0-	-3461	-0-	2965	3	19	9	N	17	173 1	67
12	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3036	3	36	9	N	33		100
01	0	2965	-0-	2965	2965	2923	3	42	9	N	38		138

BRAZOS AMINE TREATER, LLC HUTCHINGS-SEALY		089994		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:		4	RRCID ->	101722	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	18950	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY UNIVERSITY 21-38		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:		W 1	RRCID ->	054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4797 - 5090			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HALCON OPERATING CO., INC. HUTCHINGS-SEALY		344412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:		2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF.	N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40

HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445
*05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4888	2	23	9	Y	21	145
*06	1500 X	763	-0-	-737	-0-	763	2			Y	-0-	145
*07	1550 X	836	-0-	-714	-0-	836	2			Y	-0-	145
*08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-	145
*09	1560 X	832	-0-	-728	-0-	832	2			Y	-0-	145
*10	1612 X	1057	-0-	-555	-0-	1057	2			Y	-0-	145
*11	5280 X	1270	-0-	-4010	-0-	1270	2			Y	-0-	145
12	0	1289	-0-	1289	1289	1289	2			Y	-0-	145
01	0	1236	-0-	1236	2525	1236	2			Y	-0-	145

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950		PERF.12216 - 12366					
08	1063	X	1063	-0-	-0-	B	-0-	577	2	486	9	N	442	536	0	344
09	585	X	585	-0-	-0-	B	-0-	307	2	278	9	N	253	356	0	241
10	751	X	751	-0-	-0-	B	-0-	426	2	325	9	N	295	179	0	357
*11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	158	2	142	9	N	129	180	0	306
*12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-			306
*01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	18	176	0	148
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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305											
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7452 - 7825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 7007 - 10424				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		MOISE CERF (STATE)	WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 4759 - 11389		
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-		-0-			
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
10	0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-		-0-			
11	0	50	-0-	50	B	51	50	3	N	-0-		-0-			
12	0	114	-0-	114	B	165	114	3	N	-0-		-0-			
01	0	163	-0-	163	B	328	163	3	N	-0-		-0-			

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		STRAIN, C. H.	WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.11764 - 11950		
08	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2	N	-0-		51			
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-		51			
10	0	101	-0-	101	B	101	101	2	N	-0-		51			
11	0	65	-0-	65	B	166	65	2	N	-0-		51			
12	0	59	-0-	59	B	225	59	2	N	-0-		51			
01	0	114	-0-	114	B	339	114	2	N	-0-		51			

FORGE ENERGY OPERATING, LLC		276873		MDJ CALDWELL TESLA UNIT	WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675 - 23482		
08	17700 X	17700	-0-	-0-	B	-0-	1592	1	14033	2	Y	1880	1946	0	93
								7	2068	9					
09	12797 X	12797	-0-	-0-	B	-0-	1418	1	9573	2	Y	1642	1620	0	115
								1806	9						
10	17789 X	17789	-0-	-0-	B	-0-	1851	1	13998	2	Y	1644	1639	0	120
								132	1808	9					
11	13291 X	13291	-0-	-0-	B	-0-	1290	1	10110	2	Y	1624	1566	0	178
								105	1786	9					
*12	10100 X	10100	-0-	-0-	B	-0-	1138	1	7043	2	Y	1528	1579	0	127
								238	1681	9					
*01	11206 X	11206	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	8419	2	Y	1442	1428	0	141
								1586	9						

WOLF BONE (TREND AREA)			//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FORGE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		276873											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT			WELL #:		21EH		RRCID -> 288385			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460			
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		

08	19623	X	19623	-0-	-0-	B	-0-	1755	1	15648	2	Y	2012	2118	0	72
								7	4	2213	9					
09	19770	X	13535	-0-	-6235	B	-0-	1494	1	10093	2	Y	1771	1733	0	110
								1948	9							
10	18693	X	17245	-0-	-1448	B	-0-	1790	1	13507	2	Y	1658	1648	0	120
								124	4	1824	9					
11	18990	X	15178	-0-	-3812	B	-0-	1454	1	11403	2	Y	2003	1901	0	222
								118	4	2203	9					
*12	19623	X	11471	-0-	-8152	B	-0-	1336	1	8208	2	Y	1495	1587	0	130
								282	4	1645	9					
*01	19027	X	12693	-0-	-6334	B	-0-	1371	1	9599	2	Y	1566	1552	0	144
								1723	9							

MDJ CALDWELL TESLA UNIT			WELL #:		22EH		RRCID -> 288897			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490			
08	23560	X	22957	-0-	-603	B	-0-	2137	1	18935	2	Y	1705	1762	0	99
								9	4	1876	9					
09	20640	X	16846	-0-	-3794	B	-0-	1975	1	13335	2	Y	1396	1397	0	98
								1536	9							
10	23322	X	23322	-0-	-0-	B	-0-	2537	1	19151	2	Y	1326	1336	0	88
								175	4	1459	9					
11	22230	X	17931	-0-	-4299	B	-0-	1852	1	14510	2	Y	1287	1235	0	140
								153	4	1416	9					
*12	22971	X	11978	-0-	-10993	B	-0-	1393	1	8624	2	Y	1522	1553	0	109
								287	4	1674	9					
*01	18534	X	16018	-0-	-2516	B	-0-	1826	1	12777	2	Y	1286	1292	0	103
								1415	9							

NOBLE ENERGY INC			611665		2136H		RRCID -> 291226			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426			
CALAMITY JANE A-2			WELL #:		8H		RRCID -> 290637			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591			
*07	26908	X	17987	-0-	-8921	B	-381649	608	1	455	2	Y	1438	1432	0	6 8 -0-
								15269	3	73	4					
*08	DLQ	G-10	20238	-0-	20238	B	-361411	605	1	522	2	Y	1995	1993	0	2 8 -0-
								16836	3	80	4					
*09	DLQ	G-10	20060	-0-	20060	B	-341351	634	1	530	2	Y	1875	1874	0	1 8 -0-
								16788	3	45	4					
*10	0	X	20023	-0-	20023	B	-321328	752	1	544	2	Y	1920	1920	0	-0-
								16532	3	83	4					
*11	0	X	17107	-0-	17107	B	-304221	703	1	524	2	Y	1793	1788	0	5 8 -0-
								13755	3	153	4					
*12	20553	X	16905	-0-	-3648	B	-304221	837	1	513	2	Y	1689	1685	0	4 8 -0-
								13654	3	43	4					
01	20553	X	16593	-0-	-3960	B	-304221	614	1	514	2	Y	1820	1818	0	2 8 -0-
								13355	3	108	4					

SVEN PERMIAN, LLC			831420		8H		RRCID -> 290637			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591			
BOREAS B			WELL #:		8H		RRCID -> 290637			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591			
08	84754	X	65040	-0-	-19714	B	-0-	64767	2	273	9	N	248	183	1	240
09	73800	X	43923	-0-	-29877	B	-0-	43853	2	70	9	N	64	177	1	127
10	70680	X	27593	-0-	-43087	B	-0-	27414	2	179	9	N	163	190	1	100
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		N	90	190	1	-0-
12	0		6689	-0-	6689	B	6689	6638	2	51	9	N	46			46
01	0		5	-0-	5	B	6694	5	2			N	-0-			46

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.				945936							
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ	G-10	1242	-0-	1242 B	1242	1224 2	18 9	Y	16	516
09		2385 N	1143	-0-	-1242 B	-0-	1143 2		Y	-0-	516
10		0	971	-0-	971 B	971	930 2	41 9	Y	37	371
11		0	1317	-0-	1317 B	2288	1311 2	6 9	Y	5	188
12		0	850	-0-	850 B	3138	816 2	34 9	Y	31	219
01		0	36	-0-	36 B	3174	36 2		Y	-0-	219

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2	EXT	-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

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
08	620	#	545	-0-	-75	-0-	545 2		Y	-0-	7
09	600	#	469	-0-	-131	-0-	469 2		Y	-0-	7
10	558	#	425	-0-	-133	-0-	425 2		Y	-0-	7
11	540	#	352	-0-	-188	-0-	352 2		Y	-0-	7
12	558	#	378	-0-	-180	-0-	378 2		Y	-0-	7
01	558	#	446	-0-	-112	-0-	446 2		Y	-0-	7

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022											

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2	EXT	-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

ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5789 - 6170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2023											

 WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2

 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	300 #	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	480 #	184	-0-	-296	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	496 #	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-

 PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

08	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1428	2	121	9	Y	110	86	1			93
09	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1875	2	122	9	Y	111	89	1			115
10	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1832	2	140	9	Y	127	172	1			70
11	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1646	2	132	9	Y	120	91	1			99
12	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1851	2	143	9	Y	130	178	1			51
01	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2067	2	169	9	Y	154	90	1			115

 SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34	1			78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	36	1			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	69	1			68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	36	1			80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	71	1			61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	36	1			86

 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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO.				666430		CAPACITY			CNTY: REEVES				
ANTHONY, H. F.				1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935	
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13		151
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25		176
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	N	24		200
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1740	2	25	9	N	23	170 1	53
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	N	25		78
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27		105

ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4930 - 4950
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9	17 1	94
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7		101
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	123	2	6	9	Y	5	18 1	88
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	102	2	17	9	Y	15		103
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6	18 1	91
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	136	2	19	9	Y	17		108

BARCLAY-DEAN				WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF.	N/A
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-		117
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-		117
10	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-		117
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		117
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-		117
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-		117

BELL, EMILY SPILLER ET AL				WELL #:		RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016													

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989		CAPACITY			CNTY: REEVES				
DEEP SIX				2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5176 - 6544	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

M	ALLOW	GAS PROD	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW	GAS PROD	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					114
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					116
11	0	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2					118
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	3					121
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW	GAS PROD	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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					79
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					95
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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	ALLOW	GAS PROD	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M	ALLOW	GAS PROD	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
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	0	1023	-0-	1023	1023	1023	2			N	-0-					-0-
11	0	1223	-0-	1223	2246	1223	2			N	-0-					-0-
12	0	1200	-0-	1200	3446	1200	2			N	-0-					-0-
01	0	1180	-0-	1180	4626	1180	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-			-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	2	N	-0-			-0-
10		0	1066	-0-	1066	1066	4	1	1062	2	N	-0-			-0-
11		0	1073	-0-	1073	2139	4	1	1069	2	N	-0-			-0-
12		0	933	-0-	933	3072	4	1	929	2	N	-0-			-0-
01		0	1020	-0-	1020	4092	4	1	1016	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 17050	PERF.16763 - 16790								
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01		0	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WORSHAM			WELL #: 1016	RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247 - 17307								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		98837 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WORSHAM			WELL #: 3	RRCID -> 153184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901 - 12957				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUSH-ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 190300	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866	PERF.13595 - 13620								
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
12		0	12	-0-	12	19	12	3			N	-0-			-0-
01		0	11	-0-	11	30	11	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
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	
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
08	5549 X	4921	-0-	-628	-0-	4823 3	98 9	N		89			163
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5117 3	273 9	N		248	362 1		49
10	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5011 3	143 9	N		130			179
11	5370 X	3897	-0-	-1473	-0-	3792 3	105 9	N		95	185 1		89
12	5549 X	5201	-0-	-348	-0-	5122 3	79 9	N		72			161
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5763 3	124 9	N		113	186 1		88
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.	13234 - 13472	
08	0 X	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12617 - 12662	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y		-0-			69
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y		-0-			69
10	0	300	-0-	300	300	300 2		Y		-0-			69
11	0	304	-0-	304	604	304 2		Y		-0-			69
12	0	290	-0-	290	894	290 2		Y		-0-			69
01	0	305	-0-	305	1199	305 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	
08	3503 X	2446	-0-	-1057	-0-	2446 2		N		-0-			-0-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N		-0-			-0-
10	3503 X	3493	-0-	-10	-0-	3493 2		N		-0-			-0-
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N		-0-			-0-
12	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2		N		-0-			-0-
01	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425 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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-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-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	457	2		N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381	838	381	2		N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	862	24	2		N	-0-			-0-
01	0	415	-0-	415	1277	415	2		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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

08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359	1359	1359	2		N	-0-			-0-
11	0	1217	-0-	1217	2576	1217	2		N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	3092	516	2		N	-0-			-0-
01	0	1588	-0-	1588	4680	1588	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

08	4371 X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	2		N	-0-			45
09	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	2		N	-0-			45
10	0	2620	-0-	2620	2620	2620	2		N	-0-			45
11	0	2696	-0-	2696	5316	2696	2		N	-0-			45
12	0	1454	-0-	1454	6770	1454	2		N	-0-			45
01	0	4246	-0-	4246	11016	4246	2		N	-0-			45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-			-0-
11	0	996	-0-	996	1849	996	2		N	-0-			-0-
12	0	2248	-0-	2248	4097	2248	2		N	-0-			-0-
01	0	2707	-0-	2707	6804	2707	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

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
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			59
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

08	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			N	-0-			140
09	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-			N	-0-			140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

08	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	550	-0-	-500	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	0	1683	-0-	1683	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
11	0	1464	-0-	1464	-0-	3147	1464	2	N	-0-		-0-
12	0	1423	-0-	1423	-0-	4570	1423	2	N	-0-		-0-
01	0	1531	-0-	1531	-0-	6101	1531	2	N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2	N	-0-			94
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2	N	-0-			94
10	0	6621	-0-	6621	-0-	6621	2	N	-0-			94
11	0	6010	-0-	6010	-0-	12631	6010	2	N	-0-		94
12	0	5094	-0-	5094	-0-	17725	5094	2	N	-0-		94
01	0	5940	-0-	5940	-0-	23665	5940	2	N	-0-		94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	13750 - 16054			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		18665				N	NO RPT			-0-
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-

WAHLENMAIER STATE				WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	14120 - 17581	
08		744 N	392	-0-	-352		-0-	392	2		N	-0-			122
09		720 N	-0-	-0-	-720		-0-				N	-0-			122
10		0	31	-0-	31		31	31	2		N	-0-			122
11		0	23	-0-	23		54	23	2		N	-0-			122
12		0	383	-0-	383		437	383	2		N	-0-			122
01		0	2422	-0-	2422		2859	2422	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A.				WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011 - 14088	
MERIWETHER															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
EVANS, N. T.															
08		20515 X	20515	-0-	-0-		-0-	20515	2		N	-0-			15
09		17651 X	17651	-0-	-0-		-0-	17651	2		N	-0-			15
10		15066 X	15066	-0-	-0-		-0-	15066	2		N	-0-			15
11		13357 X	13357	-0-	-0-		-0-	13357	2		N	-0-			15
12		11195 X	11195	-0-	-0-		-0-	11195	2		N	-0-			15
01		8631 X	8631	-0-	-0-		-0-	8631	2		N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173	
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"															
08		2361 X	2361	-0-	-0-		-0-	2361	2		N	-0-			-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-		-0-	2232	2		N	-0-			-0-
10		806 N	575	-0-	-231		-0-	575	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4105	-0-	1105		1105	4105	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3620	-0-	520		1625	3620	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	4205	-0-	1105		2730	4205	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A	
MONSANTO-MCKELLAR UNIT															
08		743 N	743	-0-	-0-		-0-	743	2		N	-0-			-0-
09		638 N	638	-0-	-0-		-0-	638	2		N	-0-			-0-
10		0	798	-0-	798		798	798	2		N	-0-			-0-
11		0	672	-0-	672		1470	672	2		N	-0-			-0-
12		0	673	-0-	673		2143	673	2		N	-0-			-0-
01		0	807	-0-	807		2950	807	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	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	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900				
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-			-0-	
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-			-0-	
10	0	16447	-0-	16447	16447	16447	2			N	-0-			-0-	
11	0	14578	-0-	14578	31025	14578	2			N	-0-			-0-	
12	0	12465	-0-	12465	43490	12465	2			N	-0-			-0-	
01	0	13539	-0-	13539	57029	13539	2			N	-0-			-0-	
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655				
08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-			-0-	
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-			-0-	
10	0	13454	-0-	13454	13454	13454	2			N	-0-			-0-	
11	0	12956	-0-	12956	26410	12956	2			N	-0-			-0-	
12	0	11370	-0-	11370	37780	11370	2			N	-0-			-0-	
01	0	13702	-0-	13702	51482	13702	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	1023	-0-	-0-	-1023	425					N	-0-			6	
09	990	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			6	
*10	1023	-0-	-0-	-1023	-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	

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		//CONT.//		98837 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
MCDONALD, RICHARD A.				546696					
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 078361	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14788	- 14837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	104
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CNTY: REEVES		
CLEVELAND, R. ET AL									
		WELL #:		8	RRCID -> 076231	COMPL. DATE 02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700	PERF. N/A	
08	7409 X	6213	-0-	-1196	-0-	6213 3	Y	-0-	214
09	7170 X	6720	-0-	-450	-0-	6720 3	Y	-0-	214
10	7409 X	4525	-0-	-2884	-0-	4525 3	Y	-0-	214
11	6480 X	6211	-0-	-269	-0-	6211 3	Y	-0-	214
12	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	6399 3	Y	-0-	214
01	6944 X	3043	-0-	-3901	-0-	3043 3	Y	-0-	214

LIGON, S. E., - STATE							CNTY: REEVES		
		WELL #:		3	RRCID -> 087195	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11905	- 12038
08	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284 3	Y	-0-	50
09	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2203 3	Y	-0-	50
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	Y	-0-	50
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3	Y	-0-	50
12	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2235 3	Y	-0-	50
01	3100 N	3116	-0-	16	16	3116 3	Y	-0-	50

CLEVELAND, R. ET AL							CNTY: REEVES		
		WELL #:		2	RRCID -> 133100	COMPL. DATE 12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720	PERF.12778	- 13024
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656										
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3223 - 4114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064			
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			23
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			23
*10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-			23
11	390 N	83	-0-	-307	-0-	83	3			N	-0-			23
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-			23
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			23

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		WELL #:		463316	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF. 1212 - 1222			
YATES FIELD UNIT				49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF. 1212 - 1222			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT				49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

YATES FIELD UNIT				49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

YATES FIELD UNIT				50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316									
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 -	1000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-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-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 -	1451
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 -	3590
ECTOR FEE '19'				1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
TXL		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 -	3790
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 -	10340
WHITE, RUTH "4"				1									
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2				N	-0-	591
09	1500 X	164	-0-	-1336	-0-	140	2	24	9		N	22	613
10	0	246	-0-	246	-0-	246	2				N	-0-	613
11	0	5342	-0-	5342	-0-	5588	2				N	-0-	613
12	0	6184	-0-	6184	-0-	11772	2				N	-0-	613
01	0	5757	-0-	5757	-0-	17529	2				N	-0-	613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		WELL #:		328780	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 -	11697
NOELKE -A-				1 H									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//		99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING				882776								
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	50 1	3 9	Y	3			98
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9	Y	3			101
10	0	53	-0-	53	53	50 1	3 9	Y	3			104
11	0	53	-0-	53	106	50 1	3 9	Y	3			107
12	0	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-			107
*01	106 N	-0-	-0-	-106	-0-			Y	-0-	92 7		15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING				882776								
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	Y	2			12
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	50 1	2 9	Y	2			14
10	0	52	-0-	52	52	50 1	2 9	Y	2			16
11	0	52	-0-	52	104	50 1	2 9	Y	2			18
12	0	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			18
*01	104 N	-0-	-0-	-104	-0-			Y	-0-	3 7		15

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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62				WELL #: 2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580	- 10418			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)										//CONT.//		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										//CONT.//		496670									
CANON "62"										WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
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	AMT	CODE	BALANCE							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11	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-							

CANNON "63"										WELL #:		3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

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	
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		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CANON -68-										WELL #:		2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 7700 - 7810	
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		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NOELKE B										WELL #:		2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8397 - 8457	
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	180							
09		870 N	763	-0-	-107	-0-	-0-	691	2	72	9	N	65	245							
10		0	326	-0-	326	-0-	-0-	326	2			N	-0-	245							
11		0	1154	-0-	1154	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5	250							
*12		2704 N	1224	-0-	-1480	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	254							
01		0	1381	-0-	1381	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	254							

SLAUGHTER 27										WELL #:		2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8482 - 8616	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
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-							

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING			882776							
SLAUGHTER 26		WELL #:	2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272 - 8432			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

(GWN415)

06/01/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS