

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025												

ALAN JOHNSON (CANYON LLME)												
NWG OPERATING LLC												
JOHNSON, L.K.												
WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		526		N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)												
BAYLOR OPERATING, LLC												
HOFFMAN												
WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431												
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GOODPASTURE												
WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GOODPASTURE												
WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435												
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BIRNIE (CONGL.)												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC												
COGDEL												
WELL #: 3 RRCID -> 284244 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS												
WELL #: 4 RRCID -> 293145 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 974 PERF. 574 - 778												
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
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
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 1	464 3	N	-0-				35
12		806 N	499	-0-	-307	-0-	16 1	483 3	N	-0-				35
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	19 1	545 3	N	-0-				35
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1	436 3	N	-0-				35
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	22 1	617 3	N	-0-				35
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1350 3	N	15				50
							17 9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	33 1	916 3	N	13				13
							14 9							
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	69 1	1836 3	N	22				35
							24 9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451		
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				29
12		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940		
11		2392 N	2384	-0-	-8	-0-	74 1	2299 3	N	10				118
							11 9							
12		2821 X	2465	-0-	-356	-0-	77 1	2375 3	N	12	57 1			73
							13 9							
01		2821 X	2048	-0-	-773	-0-	70 1	1968 3	N	9				82
							10 9							
02		2548 X	1837	-0-	-711	-0-	64 1	1764 3	N	8				90
							9 9							
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	98 1	2697 3	N	8				98
							9 9							
04		2400 X	2260	-0-	-140	-0-	82 1	2176 3	N	2				100
							2 9							
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010		
11		2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	42 1	1325 3	N	-0-				42
12		2449 X	1121	-0-	-1328	-0-	35 1	1086 3	N	-0-				42
01		2263 X	1031	-0-	-1232	-0-	35 1	996 3	N	-0-				42
02		1652 X	454	-0-	-1198	-0-	16 1	438 3	N	-0-				42
03		1829 X	1229	-0-	-600	-0-	43 1	1186 3	N	-0-				42
04		1380 X	1078	-0-	-302	-0-	39 1	1039 3	N	-0-				42
-----														
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258		
11		3000 N	3428	-0-	428	2996	106 1	3322 3	N	-0-				27
12		6232 X	3236	-0-	-2996	-0-	102 1	3134 3	N	-0-				27
01		2666 X	2589	-0-	-77	-0-	89 1	2500 3	N	-0-				27
02		2408 X	1526	-0-	-882	-0-	54 1	1472 3	N	-0-				27
03		3813 X	1482	-0-	-2331	-0-	52 1	1430 3	N	-0-				27
04		3420 X	1941	-0-	-1479	-0-	71 1	1870 3	N	-0-				27

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603  
 -----

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		
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	30	1	929	3	N	4	101	
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	4	9	1813	3	N	10	111	
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	N	13	124	
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	11	9	1626	3	N	12	136	
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	67	1	2481	3	N	28	40 1	124
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	14	9	1480	3	N	8	97 1	35

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445  
 -----

11	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	147	1	4594	3	N	123	195	
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	135	9	5102	3	N	23	218	
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	166	1	5005	3	N	63	192 1	89
02	4676 X	4246	-0-	-430	-0-	25	9	4063	3	N	32	121	
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	177	1	5297	3	N	34	78 1	77
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	69	9	4934	3	N	9	86	

-----  
 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632  
 -----

11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	82	1	2567	3	N	14	109	
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	15	9	2231	3	N	30	82 1	57
01	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	72	1	2127	3	N	10	67	
02	2352 N	1466	-0-	-886	-0-	33	9	1406	3	N	8	75	
03	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	75	1	1860	3	N	10	85	
04	2130 N	1498	-0-	-632	-0-	11	9	1436	3	N	7	92	

-----  
 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608  
 -----

11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	195	1	6080	3	N	50	90	
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	55	9	6552	3	N	56	76 1	70
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	213	1	4434	3	N	39	109	
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	62	9	5031	3	N	48	157	
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	157	1	3713	3	N	17	144 1	30
04	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	43	9	3284	3	N	17	47	



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
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
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	35	1	1103	3	N	4	94
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	40	1	1218	3	N	3	97
01	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	22	1	611	3	N	-0-	97
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-	97
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	48	1	1330	3	N	-0-	97
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N	-0-	97
-----												
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
11	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	72	1	2259	3	N	12	100
12	2697 X	2038	-0-	-659	-0-	63	1	1955	3	N	18	118
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	20	9	2677	3	N	34	152
02	2436 X	1765	-0-	-671	-0-	62	1	1692	3	N	10	133 1 29
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	11	9	2594	3	N	20	49
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	68	1	1799	3	N	8	57
-----												
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
11	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	193	1	6014	3	N	19	136
12	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	206	1	6341	3	N	32	64 1 104
01	6479 X	6071	-0-	-408	-0-	35	9	5823	3	N	38	142
02	5824 X	4928	-0-	-896	-0-	172	1	4723	3	N	30	100 1 72
03	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	33	9	5228	3	N	40	112
04	6360 X	5045	-0-	-1315	-0-	191	1	4830	3	N	29	141
-----												
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	198	1	6187	3	N	-0-	70
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	207	1	6376	3	N	133	112 1 91
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	146	9	6505	3	N	51	142
02	5964 X	5518	-0-	-446	-0-	230	1	5284	3	N	37	92 1 87
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	56	9	5419	3	N	37	124
04	6570 X	6501	-0-	-69	-0-	197	1	6223	3	N	39	84 1 79



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	151	1	4701	3	N	27		178
						30	9						
12	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	157	1	4824	3	N	30		208
						33	9						
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	163	1	4604	3	N	28	180 1	56
						31	9						
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-	147	1	4046	3	N	31		87
						34	9						
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	169	1	4649	3	N	26		113
						29	9						
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-	148	1	3924	3	N	18		131
						20	9						
MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	142	1	4435	3	N	45		140
						50	9						
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	178	1	5498	3	N	44	118 1	66
						48	9						
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	192	1	5421	3	N	68		134
						75	9						
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-	140	1	3828	3	N	71		205
						78	9						
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-	184	1	5041	3	N	44	169 1	80
						48	9						
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	200	1	5293	3	N	52		132
						57	9						
RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
11	6150 X	5332	-0-	-818	-0-	166	1	5166	3	N	-0-		55
						196	1	6049	3	N	138		193
12	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	152	9						
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-	185	1	5224	3	N	48	105 1	136
						53	9						
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-	130	1	3571	3	N	16		152
						18	9						
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	247	1	6787	3	N	89	137 1	104
						98	9						
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-	173	1	4583	3	N	4		108
						4	9						
RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	320	1	9992	3	N	36		108
						40	9						
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	279	1	8593	3	N	30		138
						33	9						
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	299	1	8448	3	N	40	84 1	94
						44	9						
02	9660 X	8153	-0-	-1507	-0-	286	1	7842	3	N	23		117
						25	9						
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-	297	1	8141	3	N	42	54 1	105
						46	9						
04	10350 X	6964	-0-	-3386	-0-	253	1	6683	3	N	25		130
						28	9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
IP WELL SERVICE LLC		102116														
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
-----																
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
-----																
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
-----																
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
-----																
CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
-----																
PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 SSC, INC. 810842  
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

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

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2938 - 3225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE  
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152  
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

CLAUENE (SAN ANDRES)  
ROGERS, S. K. OIL, INC.  
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY  
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

FELMAC (YATES)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.  
DAUGHERTY

623855  
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3369 - 3378

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.				30577 670 623855	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
WELL #: 3032				RRCID -> 252709	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985			
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FELMAC G.S.U.				WELL #: 4032	RRCID -> 294612	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3717	- 8012		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100 070370	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
WELL #: 1				RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.				170164			CNTY: GAINES				
WELL #: 1				RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE				709719			CNTY: GAINES				
WELL #: 1				RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525			
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	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	
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
04	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
-----										
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
-----										
G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th>CAPACITY</th> <th colspan="4">CNTY: GAINES</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-		-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-		-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1172	-0-	-750	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
-----										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350	- 3520	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
-----										
GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th>EXEMPT</th> <th colspan="4">CNTY: MOTLEY</th>	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263															
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514															
11	1170 X	488	-0-	-682	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-			-0-
12	1209 X	337	-0-	-872	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
*01	1209 X	403	-0-	-806	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
*02	1092 X	948	-0-	-144	-0-	-0-	25	1	923	2	N	-0-			-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	-0-	25	1	727	2	N	-0-			-0-
-----															
ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516															
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4225	2	N	-0-			-0-
*01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	2	N	-0-			-0-
*02	2408 X	2239	-0-	-169	-0-	-0-	25	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	N	-0-			-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4645	2	N	-0-			-0-
-----															
HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
LYNX OPERATING CO., INC. 516255															
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045								
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/18/2024												
-----																
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2024												
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS, INC.				798640								
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
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
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	3	-0-	3	3	3	3	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3	3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-

  

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES												
		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	153 1	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35		116

  

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793								
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES				563344								
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-												
		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	2	N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	N	-0-		-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	2	N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	2	N	-0-		-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	N	-0-		-0-

  

CUMMINS, R. H.				709719	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	2	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	2	N	-0-		-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	2	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	2	N	-0-		-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	2	N	-0-		-0-

-----														
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
01		961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03		837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04		750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2		N	-0-			-0-
-----														
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
-----														
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	3414 - 3594		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510		
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
01	713 N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03	589 N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	3316 - 3476		
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
-----														
INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CASE OIL		139105												
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6460 - 6494		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
SSC, INC.				810842						
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415	
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163
		PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2024						
-----										
JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2024						
-----										
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
MASTERSON, R. S.				WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	- 5394	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERSON "66"				WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	- 5423	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684						
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
-----										
MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684								
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152  
 BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684  
 MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
-----													
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
-----													
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19	
-----													
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		8	
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2		N	-0-		8	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		8	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		8	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		8	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		8	
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631											
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ATLAS OPERATING LLC		036587											
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017



-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5290 - 6929	
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
-----													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
C & S OPERATING				121055									
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
-----													
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948	
11	13 #	2	-0-	-11	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
01	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
04	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971	
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082  
MALLETT RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW 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
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

11	60 #	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	9	Y	41			188
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	9	Y	44	122	1	110
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	9	Y	46			156
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	9	Y	39			195
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	9	Y	45	42	1	198
04	DLQ G-10	54	-0-	54	54	10	1	44	9	Y	40			238

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

11	330 #	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

11	90 #	61	-0-	-29	-0-	20	2	41	9	Y	37	109	1	184
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	30	2	56	9	Y	51			235
01	155 #	65	-0-	-90	-0-	18	2	47	9	Y	43	39	1	239
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	61	2	43	9	Y	39			278
03	124 #	72	-0-	-52	-0-	25	2	47	9	Y	43	85	1	236
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	18	2	46	9	Y	42			278

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

11	60 #	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	9	Y	19	55	1	97
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	15	1	29	9	Y	26			123
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	28	1	24	9	Y	22	20	1	125
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	9	Y	20			145
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	80	1	24	9	Y	22	42	1	125
04	DLQ G-10	32	-0-	32	32	9	1	23	9	Y	21			146

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

11	180 #	156	-0-	-24	-0-	141	1	15	9	Y	14			61
12	186 #	105	-0-	-81	-0-	88	1	17	9	Y	15	40	1	36
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	96	1	18	9	Y	16			52
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	165	1	14	9	Y	13			65
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	80	1	17	9	Y	15	14	1	66
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176	161	1	15	9	Y	14			80

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH	4906	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
-----																
11		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1		Y	-0-				-0-
12		11 #	9	-0-	-2	-0-		9	1		Y	-0-				-0-
01		10 #	8	-0-	-2	-0-		8	1		Y	-0-				-0-
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	1		Y	-0-				-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	1		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	8		8	1		Y	-0-				-0-
-----																
FINALY RESOURCES LLC				268323												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A				
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
-----																
JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.// 445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		130
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		130
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		130
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		130
04	60 #	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-		130

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
FRENCH, JACK		WELL #:		RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586 - 4758
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
RECLASSIFIED TO OIL				12/15/2021						

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
KALA OIL COMPANY		WELL #:	450240	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926
PEDEN, OREN										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
PLUGGED AND ABANDONED				05/20/2022						

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:	621040	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875
MASTEN -J-										
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MASTEN -J-		WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
RMB OPERATING LLC		WELL #:	714207	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A
CRAWFORD, M. M.										
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
-----												
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 - 4725	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 - 4738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
-----													
WALKING X OIL CO.				892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
-----													
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 -	4875
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOOP (YATES)				54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855									
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 -	3355
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855																	
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346																	
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
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 2012 RRCID -> 099666 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3339 - 3350																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 3028 RRCID -> 101161 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3381																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOOP G.S.U. WELL #: 3012 RRCID -> 101162 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3355																	
-----																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 33359
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	10/20/2024	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2811 - 3025
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		9012	RRCID ->	299113	COMPL. DATE	09/25/2024	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3346 - 3374
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855								
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3394 - 3398
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY				923282								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COCHRAN		
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BURNETT TRIANGLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5250 - 5258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

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
11	9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	285 1	8889 3	Y	-0-			39
12	9982 #	9020	-0-	-962	-0-	284 1	8736 3	Y	-0-			39
01	9982 #	6963	-0-	-3019	-0-	238 1	6725 3	Y	-0-			39
02	9016 #	2795	-0-	-6221	-0-	98 1	2697 3	Y	-0-			39
03	9486 #	2471	-0-	-7015	-0-	87 1	2384 3	Y	-0-			39
04	9180 #	4134	-0-	-5046	-0-	151 1	3983 3	Y	-0-			39

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017		
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3209	PERF. 2917	- 2996		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	- 2996		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/08/2025										

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235						
EXXON-SHELL FEE		WELL #:	7	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071	
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
EXXON FEE D		WELL #:	8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:	7	RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LYNX OPERATING CO., INC.			516255						
ELAM "14"		WELL #:	6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2024									
-----									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PROVIDENCE (ATOKA)			73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152						
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:	3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//	100152					
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:	1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6081	- 6093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MASTERTSON RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6010	- 6018
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025								
-----								
MASTERTSON RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 064052	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 5998	PERF. 5926	- 5934
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2025								
-----								
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:	10A	RRCID -> 199508	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6121	- 6133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
GIBSON, J. J.		WELL #:	9A	RRCID -> 203926	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6107	- 6118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:	8A	RRCID -> 206141	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 6012	- 6029
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL				139105										
DAVIS-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6392	- 6421					
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
GIBSON, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

  

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
MASTERTSON, FLOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

MASTERTSON, FLOYCE				WELL #: 2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RATLIFF				WELL #: 1	RRCID -> 251233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 6144	- 6157					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94



PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6136	- 6154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX				659782										
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7190	- 7510					
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-					47
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590 2		Y	-0-					47
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605 2		Y	-0-					47
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y	-0-					47
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2505 2	8 9	Y	7					54
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-					54
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 2	RRCID -> 155056	COMPL. DATE 06/30/1995	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7306	- 7727					
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y	-0-					-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7486	- 8017					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 5	RRCID -> 159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7520	- 8046				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #: 6	RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7496	- 7616				
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	473 2	57 9	Y	52					271
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	459 2	31 9	Y	28	181 1				118
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	464 2	17 9	Y	15					133
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455 2		Y	-0-					133
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-					133
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-					133

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 -	8179
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1			4
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4 1		1
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			1
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			1
03		11 X	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			1
04		11 X	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			1
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 -	7792
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			96
12		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		Y	-0-			96
01		992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2		Y	-0-			96
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			96
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-			96
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-			96
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 -	7916
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-			4
12		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2		Y	-0-			4
01		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260 2		Y	-0-			4
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-			4
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-			4
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-			4
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 -	8025
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 -	8013
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 -	7643
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 -	7704
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
12		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		Y	-0-			-0-
01		930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		Y	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-			-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE										
PETEX //CONT.// 659782										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-	161
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2	Y	-0-	161
01	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2	Y	-0-	161
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	-0-	161
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-	161
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-	161
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568										
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2	Y	-0-	-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724										
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-	62
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-	62
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-	62
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-	62
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	2	9 9 Y	8	70
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-	70
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038										
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-	-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-	-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	Y	-0-	-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-	-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646										
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	Y	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	Y	-0-	-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780										
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	Y	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074			
M	O	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
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		1
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		8
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4 1	5
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		5
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		5
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
M O	ALLOW 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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1	3
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			3
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			3
04	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			3
-----														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
-----														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
11	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	47	1	1463	3	N	-0-			14
12	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	49	1	1506	3	N	-0-			14
01	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	47	1	1333	3	N	-0-			14
02	1400 N	1130	-0-	-270	-0-	40	1	1090	3	N	-0-			14
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	52	1	1415	3	N	-0-			14
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	N	-0-			14
-----														
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122														
DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019														

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020									
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019									
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019									
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018									

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SEABOARD OPERATING CO.				760960										
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-

  

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WEST SEMINOLE SA UNIT				1211Y	RRCID ->	293541	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3190 - 3255			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: GAINES						
MANN GAS UNIT				1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180 - 3190
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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865 - 5020
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5040 - 5635			
*07		0 W	132	-0-	132	266	15	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
*08		0 W	95	-0-	95	361	3	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
*09		0 W	120	-0-	120	481	4	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
*10		0 W	428	-0-	428	909	1	3	427	9	Y	388	387	0	-1
*11		0 W	168	-0-	168	1077	10	3	158	9	Y	144	145	0	-0-
*12		0 W	190	-0-	190	1267	10	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
*01		0 W	77	-0-	77	1344	4	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1344			Y	-0-		-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1344			Y	64		64		0	-0-
*04		0 W	339	-0-	339	1683	19	3	320	9	Y	291	291	0	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 - 5017
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC				100402							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3		N	-0-			-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35 6		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25													
-----													
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
CASE OIL 139105  
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

M	ALLOW	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

SHELBY PRODUCTION, INC. 773684  
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

11	4180 X	3442	-0-	-738	-0-	3442	2		N	-0-			203
12	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2		N	-0-			203
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			203
02	2408 X	2371	-0-	-37	-0-	2371	2		N	-0-			203
03	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455	2		N	-0-			203
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			203

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
MANZANO, LLC 525195  
MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			122
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			122
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			122
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			122
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			122
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			122

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	190 1	5929 3	N	62			146
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	189 1	5830 3	N	72	130 1		88
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203 1	5732 3	N	43			131
02	5768 X	5186	-0-	-582	-0-	181 1	4953 3	N	47			178
03	6386 X	3387	-0-	-2999	-0-	117 1	3217 3	N	48	125 1		101
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	192 1	5086 3	N	57	91 1		67
-----												
MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
11	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	84 1	2634 3	N	49			109
12	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	54 9	82 1	N	22	99 1		32
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	24 9	97 1	N	55			87
02	2856 X	2533	-0-	-323	-0-	61 9	86 1	N	69			156
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	76 9	92 1	N	2	81 1		77
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2 9	100 1	N	48	100 1		25
-----												
LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668		
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31 1	974 3	N	2			67
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	N	-0-			67
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	17 1	477 3	N	-0-			67
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 3	N	-0-			67
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19 1	523 3	N	-0-			67
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17 1	460 3	N	7			74
-----												
KOEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853		
11	7890 X	7368	-0-	-522	-0-	7334 3	34 9	N	31			100
12	8091 X	7563	-0-	-528	-0-	7520 3	43 9	N	39	89 1		50
01	7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7607 3	46 9	N	42			92
02	7000 X	6832	-0-	-168	-0-	6795 3	37 9	N	34			126
03	7657 X	7513	-0-	-144	-0-	7482 3	31 9	N	28	106 1		48
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-	7130 3	24 9	N	22			70
-----												
RUSSELL			WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948		
11	1500 X	761	-0-	-739	-0-	24 1	737 3	N	-0-			50
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	943 3	N	4			54
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	4 9	38 1	N	5			59
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	6 9	45 1	N	4			63
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	4 9	77 1	N	1			64
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	N	-0-			64

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4661 - 4723						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4675 - 4747						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762 PERF. 4673 - 4742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4670 - 4760
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4661 - 4760
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372 PERF. 4753 - 4806
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 4750 - 4794
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920 PERF. 4620 - 4920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822								
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
		//CONT.// 617544										
		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846				
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757		
11		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC RATTLESNAKE AGI		811207		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11025 - 11980		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELLMAN, WEST (YATES) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC O. D. C. -57- GAS UNIT		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
		916958								
		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	395 2	50 4		Y	149	113 1				66
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	164 9	120 4		Y	179	172 1				73
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	254 2	146 9		Y	133	117 1				89
02		196 N	112	-0-	-84	-0-	197 9	36 9		Y	33	63 1				59
03		217 N	71	-0-	-146	-0-	297 2	33 9		Y	30	52 1				37
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	76 2			Y	-0-	34 1				3
							38 2			Y						
-----																
WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674								
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
-----																
WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS