
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.		01082 500 616947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHOLS		WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

06	14B2 EXT	61	-0-	61	333	2	1	59	3	N	-0-	5
07	14B2 EXT	80	-0-	80	413	3	1	77	3	N	-0-	5
08	1192 X	779	-0-	-413	-0-	24	1	755	3	N	-0-	5
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	N	-0-	5
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	N	-0-	5
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	18	1	565	3	N	-0-	5

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1030	3	N	20	137	1	19
						22	9							
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1879	3	N	12			31
						13	9							
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	3	N	41			72
						45	9							
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	47	1	1570	3	N	11			83
						12	9							
10	1953 N	1473	-0-	-480	-0-	42	1	1391	3	N	36			119
						40	9							
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	38	1	1194	3	N	23			142
						25	9							

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	18			97
						20	9							
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	182	1	5425	3	N	17	84	1	30
						19	9							
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	204	1	6506	3	N	24			54
						26	9							
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	173	1	5766	3	N	17			71
						19	9							
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	182	1	5981	3	N	28			99
						31	9							
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	183	1	5708	3	N	28			127
						31	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	23	1	700	3	N	-0-		35
07	806 N	583	-0-	-223	-0-	19	1	564	3	N	-0-		35
08	713 N	374	-0-	-339	-0-	11	1	363	3	N	-0-		35
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	N	-0-		35
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	N	-0-		35
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-		35

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	N	-0-		-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	N	-0-		-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451	
06	420 N	28	-0-	-392	-0-	1	1	27	3	N	-0-		29
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	3	N	-0-		29
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		29
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		29
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		29
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		29

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2055	3	N	6		70
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	3	N	5		75
08	1953 N	1484	-0-	-469	-0-	45	1	1425	3	N	13		88
09	3000 N	3399	-0-	399	399	14	9	99	1	N	16		104
10	3100 N	2709	-0-	-391	8	18	9	80	1	N	4		108
11	2392 N	2384	-0-	-8	-0-	4	9	74	1	N	10		118
						11	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010	
06	5370 X	2967	-0-	-2403	-0-	93	1	2865	3	N	8		42
07	4185 X	2459	-0-	-1726	-0-	9	9	80	1	N	-0-		42
08	4030 X	2262	-0-	-1768	-0-	69	1	2379	3	N	-0-		42
09	3390 X	1693	-0-	-1697	-0-	49	1	2193	3	N	-0-		42
10	3069 X	1830	-0-	-1239	-0-	49	1	1644	3	N	-0-		42
11	2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	54	1	1776	3	N	-0-		42
						42	1	1325	3	N	-0-		42

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258	
06	1800 N	1083	-0-	-717	-0-	34	1	1049	3	N	-0-		27
07	1457 N	902	-0-	-555	-0-	29	1	873	3	N	-0-		27
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	3	N	-0-		27
09	3000 N	4863	-0-	1863	1863	142	1	4721	3	N	-0-		27
10	3100 N	3805	-0-	705	2568	112	1	3693	3	N	-0-		27
11	3000 N	3428	-0-	428	2996	106	1	3322	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		75	1	2316	3	N	10			82
							11	9							
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		93	1	2758	3	N	17			99
							19	9							
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		76	1	2424	3	N	20	74	1	45
							22	9							
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		120	1	3979	3	N	32			77
							35	9							
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		104	1	3423	3	N	20			97
							22	9							
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-		30	1	929	3	N	4			101
							4	9							
BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-		158	1	4874	3	N	29			64
							32	9							
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-		173	1	5161	3	N	7			71
							8	9							
08	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-		125	1	3994	3	N	-0-			71
09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		164	1	5459	3	N	-0-			71
10	5177 X	4812	-0-	-365	-0-		142	1	4669	3	N	1			72
							1	9							
11	5010 X	4876	-0-	-134	-0-		147	1	4594	3	N	123			195
							135	9							
RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632						
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		84	1	2597	3	N	35	85	1	28
							39	9							
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		80	1	2391	3	N	15			43
							17	9							
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		68	1	2178	3	N	13			56
							14	9							
09	2520 N	2120	-0-	-400	-0-		61	1	2044	3	N	14			70
							15	9							
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		75	1	2476	3	N	25			95
							28	9							
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		82	1	2567	3	N	14			109
							15	9							
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608						
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		188	1	5814	3	N	39			74
							43	9							
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-		193	1	5753	3	N	42	79	1	37
							46	9							
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		181	1	5786	3	N	35			72
							39	9							
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		117	1	3895	3	N	17			89
							19	9							
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-		143	1	4697	3	N	32	81	1	40
							35	9							
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-		195	1	6080	3	N	50			90
							55	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855						
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	133 1	4112 3	N	71	49 1				86
07	4216 X	3947	-0-	-269	-0-	126 1	3763 3	N	53					139
08	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	102 1	3248 3	N	66	113 1				92
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	129 1	4277 3	N	78	115 1				55
10	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	116 1	3834 3	N	69					124
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	138 1	4321 3	N	73					197

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471						
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	111 1	3429 3	N	7					59
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	117 1	3472 3	N	16					75
08	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	118 1	3173 3	N	17					92
09	3690 X	3407	-0-	-283	-0-	119 1	3293 3	N	14					106
10	3813 X	3103	-0-	-710	-0-	115 1	2999 3	N	12					118
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	111 1	3466 3	N	5					123

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244						
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	176 1	5435 3	N	39	87 1				27
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	146 1	4358 3	N	27					54
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	130 1	4143 3	N	33					87
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	148 1	4926 3	N	37	74 1				50
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	169 1	5563 3	N	49					99
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	171 1	5344 3	N	40					139

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		74	1	2289	3	N	1	90
07		1705 X	1654	-0-	-51	-0-		54	1	1600	3	N	-0-	90
08		2759 X	1280	-0-	-1479	-0-		39	1	1241	3	N	-0-	90
09		2670 X	1947	-0-	-723	-0-		57	1	1890	3	N	-0-	90
10		2759 X	2176	-0-	-583	-0-		64	1	2112	3	N	-0-	90
11		2370 X	1142	-0-	-1228	-0-		35	1	1103	3	N	4	94
								4	9					

RUSSELL			WELL #:		9	RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH	12292 PERF. 9646 - 11770		
06		3000 N	3143	-0-	143	143		98	1	3016	3	N	26	106
07		3066 N	2923	-0-	-143	-0-		29	9	2805	3	N	22	18
08		3100 N	3711	-0-	611	611		94	1	3567	3	N	29	47
09		3765 X	3154	-0-	-611	-0-		24	9	3041	3	N	20	67
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		112	1	2830	3	N	21	88
11		2610 X	2344	-0-	-266	-0-		32	9	2259	3	N	12	100
								91	1					
								22	9					
								86	1					
								23	9					
								72	1					
								13	9					

BROTHERS A			WELL #:		10	RRCID -> 262849			COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH	12865 PERF. 8579 - 11624		
06		6390 X	6038	-0-	-352	-0-		189	1	5830	3	N	17	82
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		19	9	6485	3	N	10	92
08		6789 X	6490	-0-	-299	-0-		218	1	6222	3	N	66	72
09		6570 X	6155	-0-	-415	-0-		11	9	5952	3	N	22	94
10		6789 X	6457	-0-	-332	-0-		195	1	6242	3	N	23	117
11		6510 X	6228	-0-	-282	-0-		73	9	6014	3	N	19	136
								179	1					
								24	9					
								190	1					
								25	9					
								193	1					
								21	9					

BROTHERS A			WELL #:		21	RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH	12250 PERF. 9753 - 11792		
06		6750 X	5007	-0-	-1743	-0-		156	1	4832	3	N	17	139
07		6975 X	5752	-0-	-1223	-0-		19	9	5547	3	N	17	156
08		6975 X	5414	-0-	-1561	-0-		186	1	5243	3	N	6	67
09		6690 X	5578	-0-	-1112	-0-		19	9	5412	3	N	3	70
10		6169 X	5381	-0-	-788	-0-		164	1	5222	3	N	-0-	70
11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-		7	9	6187	3	N	-0-	70
								163	1					
								3	9					
								159	1					
								198	1					

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	* EOM BALANCE
06	5340 X	4226	-0-	-1114	-0-	132	1	4080	3	N	13	95
07	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	156	1	4648	3	N	6	101
08	4991 X	4355	-0-	-636	-0-	132	1	4216	3	N	6	107
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	142	1	4718	3	N	19	126
10	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	139	1	4573	3	N	25	151
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	151	1	4701	3	N	27	178

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9117 - 13217
06	6240 X	4978	-0-	-1262	-0-	154	1	4763	3	N	55	116
07	6448 X	5367	-0-	-1081	-0-	173	1	5137	3	N	52	43 1 125
08	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	160	1	5114	3	N	45	82 1 88
09	5400 X	5218	-0-	-182	-0-	151	1	5017	3	N	45	133
10	5487 X	5135	-0-	-352	-0-	149	1	4919	3	N	61	99 1 95
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	142	1	4435	3	N	45	140

RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 1747 - 12033
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	192	1	5936	3	N	26	145
07	5580 X	5085	-0-	-495	-0-	163	1	4853	3	N	63	145 1 63
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	167	1	5331	3	N	-0-	63
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	192	1	6399	3	N	68	131
10	6355 X	5872	-0-	-483	-0-	172	1	5668	3	N	29	105 1 55
11	6150 X	5332	-0-	-818	-0-	166	1	5166	3	N	-0-	55

RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF. 9255 - 13379
06	9450 X	8163	-0-	-1287	-0-	255	1	7880	3	N	25	88 1 54
07	8990 X	8007	-0-	-983	-0-	259	1	7719	3	N	26	80
08	8990 X	7503	-0-	-1487	-0-	227	1	7255	3	N	19	99
09	8160 X	7860	-0-	-300	-0-	229	1	7600	3	N	28	127
10	8432 X	7117	-0-	-1315	-0-	209	1	6879	3	N	26	81 1 72
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	320	1	9992	3	N	36	108

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					115
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115

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

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S. -B-				WELL #: 10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 2913 - 3110				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 4032	RRCID -> 294612	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3717	-	8012
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
NELSON "B"		WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164						
WELL #: 1		RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	-	3507	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		709719						
WELL #: 1		RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	-	3525	
06	90 N	44	-0-	-46	B	-0-	N	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	332	-0-	-88 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
06	1500 N	1179	-0-	-321	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	25 1	984 2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	5536	-0-	2436	2436	25 1	5511 2	N	-0-	-0-	
08	2820 N	384	-0-	-2436	-2436	25 1	359 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	4616	-0-	1616	1616	25 1	4591 2	N	-0-	-0-	
10	2028 X	412	-0-	-1616	-1616	25 1	387 2	N	-0-	-0-	
11	1170 X	488	-0-	-682	-682	25 1	463 2	N	-0-	-0-	

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	25 1	4265 2	N	-0-	-0-	
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	25 1	5511 2	N	-0-	-0-	
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	25 1	5511 2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	421	-0-	-2159	-2159	25 1	396 2	N	-0-	-0-	
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	25 1	4515 2	N	-0-	-0-	
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	25 1	4309 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		NO RPT								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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNOW OIL & GAS, INC.				798640				CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126

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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445																

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510																

06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506																

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512																

06	960 N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530																

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436																

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719											
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-				-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	690 N	443	-0-	-247	-0-		443	2		N	-0-				-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-				-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476				
06	60 N	22	-0-	-38	-0-		22	2		N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2		N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

SSC, INC.				810842				CNTY: KING			
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
11	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
11	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							
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684				CNTY: KING			
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684							
MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	

MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4	

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684								
MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	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										
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			8
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			8
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			8
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			8
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			8
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

C & S OPERATING 121055
 WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

D C OIL COMPANY, INC. 196082
 MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948

06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MALLETT RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	9	Y	45	124	1			97
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	9	Y	43					140
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	12	1	46	9	Y	42					182
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	9	Y	33	114	1			101
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	9	Y	46					147
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	9	Y	41					188

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

06	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	76	-0-	-327	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-	281	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

06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	45	2	47	9	Y	43	115	1			185
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	53	2	50	9	Y	45					230
08	93 #	52	-0-	-41	-0-	9	2	43	9	Y	39					269
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	83	2	53	9	Y	48	109	1			208
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	65	2	53	9	Y	48					256
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	20	2	41	9	Y	37	109	1			184

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

06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	Y	22	57	1			96
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-	27	1	25	9	Y	23					119
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	9	Y	19					138
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	42	1	26	9	Y	24	53	1			109
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	9	Y	24					133
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	9	Y	19	55	1			97

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

06	240 #	158	-0-	-82	-0-	141	1	17	9	Y	15	41	1			31
07	217 #	193	-0-	-24	-0-	178	1	15	9	Y	14					45
08	217 #	53	-0-	-164	-0-	38	1	15	9	Y	14					59
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	149	1	12	9	Y	11	38	1			32
10	186 #	127	-0-	-59	-0-	110	1	17	9	Y	15					47
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	141	1	15	9	Y	14					61

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	1		Y	-0-				-0-
07		15 #	11	-0-	-4	-0-		11	1		Y	-0-				-0-
08		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	1		Y	-0-				-0-
09		12 #	9	-0-	-3	-0-		9	1		Y	-0-				-0-
10		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1		Y	-0-				-0-
11		11 #	8	-0-	-3	-0-		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				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-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				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				-0-
11		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				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				387

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #		19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-					130
07	62 #		18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-					130
08	62 #		14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-					130
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					130
10	138 R		138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					130
11	138 R		138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					130

FRENCH, JACK WELL #: RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153

RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021

KALA OIL COMPANY 450240
 PEDEN, OREN WELL #: RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					731

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RMB OPERATING LLC 714207
 CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A

06	30 #		23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-					-0-
07	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
08	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
09	30 #		23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-					-0-
10	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
11	30 #		23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STEWART ENERGY II, LLC				819609									
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370									
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 -	4738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
SLAUGHTER -A-													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
DELOACHE, JAMES IRA													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 33359
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 - 3393	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	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															

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING															
WILD HORSE ENERGY 923282															
MASTERTON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944															

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918															

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		8367 R	8367	-0-	-0-	-0-		262 1	8105 3	Y	-0-	39
07		8633 R	8633	-0-	-0-	-0-		281 1	8352 3	Y	-0-	39
08		8089 R	8089	-0-	-0-	-0-		246 1	7843 3	Y	-0-	39
09		9666 R	9666	-0-	-0-	-0-		282 1	9384 3	Y	-0-	39
10		8649 #	8544	-0-	-105	-0-		252 1	8292 3	Y	-0-	39
11		9174 R	9174	-0-	-0-	-0-		285 1	8889 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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									
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025													

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53		92
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53		145
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53		198
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	172 1	41
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44		85
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44		129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	179 1	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152									
MASTERTSON RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GIBSON, J. J. "34"			WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASTERTSON RANCH 40			WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASTERTSON RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASTERTSON RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GIBSON, J. J. "40"			WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GIBSON, J. J.			WELL #:	9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152									
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CASE OIL				139105									
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684									
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					CNTY: KING				
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			47
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-			47
08	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		Y	-0-			47
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	2		Y	-0-			47
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-			47
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			47
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-		463 2	13 9	Y	12	193
07		527 N	499	-0-	-28	-0-		492 2	7 9	Y	6	199
08		496 N	487	-0-	-9	-0-		477 2	10 9	Y	9	208
09		480 N	470	-0-	-10	-0-		458 2	12 9	Y	11	219
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 2		Y	-0-	219
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-		473 2	57 9	Y	52	271

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	3
07		11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2		Y	-0-	3
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	3
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	3
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	3
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	Y	1	4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 2		Y	-0-	96
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 2		Y	-0-	96
08		961 N	928	-0-	-33	-0-		928 2		Y	-0-	96
09		900 N	890	-0-	-10	-0-		890 2		Y	-0-	96
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-		980 2		Y	-0-	96
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		Y	-0-	96

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 2		Y	-0-	4
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338 2		Y	-0-	4
08		1364 N	1296	-0-	-68	-0-		1296 2		Y	-0-	4
09		1260 N	1242	-0-	-18	-0-		1242 2		Y	-0-	4
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 2		Y	-0-	4
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 2		Y	-0-	4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 2		Y	-0-	-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646 2		Y	-0-	-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-		626 2		Y	-0-	-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		Y	-0-	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2		Y	-0-	-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
11		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												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-		-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2	Y	-0-		-0-	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	Y	-0-		-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		-0-	
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934			
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-		161	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-		161	
08	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2	Y	-0-		161	
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 2	Y	-0-		161	
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		161	
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	Y	-0-		161	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568			
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-		-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-		-0-	
08	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-	
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	Y	-0-		-0-	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724			
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-		62	
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	Y	-0-		62	
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	Y	-0-		62	
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	Y	-0-		62	
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	Y	-0-		62	
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	Y	-0-		62	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038			
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-	
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-	
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	Y	-0-		-0-	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	Y	-0-		-0-	
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	Y	-0-		-0-	
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646			
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-		-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-		-0-	
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2	Y	-0-		-0-	
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2	Y	-0-		-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-		-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			Y	-0-	-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			Y	-0-	-0-
08		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2			Y	-0-	-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2			Y	-0-	-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-	-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			Y	-0-	-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-	-0-
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2			Y	-0-	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2			Y	-0-	-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
11		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												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
11		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												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	1
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-	1
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	1
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	7
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2			Y	-0-	7
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	7
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	7
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	7
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9		Y	1	8

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
11	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												
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-	4
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	5

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	61	1	1885	3	N	-0-	14
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-	14
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	3	N	-0-	14
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	3	N	-0-	14
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1747	3	N	-0-	14
11	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	47	1	1463	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122						
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	- 3148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019										
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018										

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122						
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:			RRCID -> 211381	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2945	-	3184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
			PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2018					

SEABOARD OPERATING CO.				760960		CAPACITY			CNTY: GAINES	
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID -> 226031	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3078	-	3112
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES	
JOINT RESOURCES COMPANY				440742						
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID -> 205850	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5253	-	5545
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2024					

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES	
OXY USA WTP LP				630555						
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y	RRCID -> 293541	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3190	-	3255
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: GAINES	
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 020764	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 3110	-	3298
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168	-	3262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199	-	3329
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024 - WELL PLUGGED 07/10/24														

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182	-	3307
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338	-	3458
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24														

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352	-	3470
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2024 - WELL PLUGGED 07/19/24														

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336	-	3453
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2024 - WELL PLUGGED 06/11/24														

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412	-	3650
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024 - WELL PLUGGED 06/13/24														

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.				945936							
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	- 3369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	388	387 0	1
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	145 0	-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		WELL #:		76		RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A	
MALLETT LAND & CATTLE CO.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152		WELL #:		1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226	
TAYLOR, B. J.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC		100402		WELL #:		4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581	
COOK, E. ESTATE "A"													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINES				WELL #:		1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559			
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) //CONT.// 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-PAC (YATES) 89024 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BLACK SHEEP OIL & GAS LLC 072763
 JONES 24-7 WELL #: 1 RRCID -> 165649 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-	101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-	101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-	101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-	101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-	101
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT	101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A			
FRAZIER, MARY		WELL #: 1									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008											

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758			
TIPPEN		WELL #: 1									
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	203
07	3100 N	3787	-0-	687	687	3787	2		N	-0-	203
08	1309 N	622	-0-	-687	-0-	622	2		N	-0-	203
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	203
10	3100 N	3838	-0-	738	738	3838	2		N	-0-	203
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	122
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	122
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	4		N	-0-	122
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	122
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	122
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5970 X	5426	-0-	-544	-0-	169	1	5223	3	N	31		92
07		6107 X	5333	-0-	-774	-0-	34	9	5120	3	N	37		129
08		5797 X	5334	-0-	-463	-0-	41	9	5112	3	N	56	103 1	82
09		5610 X	5502	-0-	-108	-0-	160	1	5292	3	N	46		128
10		5704 X	5572	-0-	-132	-0-	62	9	5356	3	N	48	92 1	84
11		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	159	1	5929	3	N	62		146
							51	9						
							163	1						
							53	9						
							190	1						
							68	9						
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	3	N	42	81 1	26
07		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	46	9	2599	3	N	36		62
08		3007 X	2343	-0-	-664	-0-	87	1	2247	3	N	24		86
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	40	9	2934	3	N	46	105 1	27
10		3100 X	2740	-0-	-360	-0-	70	1	2624	3	N	33		60
11		3000 X	2772	-0-	-228	-0-	26	9	2634	3	N	49		109
							88	1						
							51	9						
							80	1						
							36	9						
							84	1						
							54	9						
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668					
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	3	N	5		57
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	6	9	1090	3	N	3		60
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	2		62
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	25	1	1086	3	N	3		65
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	3	9	1120	3	N	-0-		65
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	974	3	N	2		67
							3	9						
							34	1						
							31	1						
							2	9						
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853					
06		9150 X	7886	-0-	-1264	-0-	7858	3	28	9	N	25		65
07		9455 X	8097	-0-	-1358	-0-	8076	3	21	9	N	19		84
08		8308 X	7756	-0-	-552	-0-	7728	3	28	9	N	25		109
09		7920 X	7495	-0-	-425	-0-	7481	3	14	9	N	13	79 1	43
10		8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7620	3	29	9	N	26		69
11		7890 X	7368	-0-	-522	-0-	7334	3	34	9	N	31		100

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2640 X	1510	-0-	-1130	-0-	47 1	1463 3	N	-0-	45
07		2728 X	1451	-0-	-1277	-0-	47 1	1402 3	N	2	47
							2 9				
08		2728 X	1215	-0-	-1513	-0-	37 1	1178 3	N	-0-	47
09		2430 X	782	-0-	-1648	-0-	23 1	759 3	N	-0-	47
10		1550 X	889	-0-	-661	-0-	26 1	860 3	N	3	50
							3 9				
11		1500 X	761	-0-	-739	-0-	24 1	737 3	N	-0-	50

WASSON				95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 - 4839
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4668	-	4725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790	-	4837
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4720	-	4775
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4670	-	4762
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760	-	4811
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873 PERF. 4762 - 4846	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795 PERF. 4866 - 4883	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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 #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC				811207						
RATTLESNAKE AGI				WELL #: 1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980	
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111		N	-0-		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	1110 N	852	-0-	-258	-0-	332	2	456	4	Y	58	66	1	34
						64	9							
07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	948	2	59	9	Y	54	61	1	27
08	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	978	2	52	9	Y	47	33	1	41
09	840 N	452	-0-	-388	-0-	341	2	111	9	Y	101	86	1	56
10	992 N	619	-0-	-373	-0-	452	2	167	9	Y	152	178	1	30
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	395	2	50	4	Y	149	113	1	66
						164	9							

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

01/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS